

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

17 Μαΐου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **1728**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 174594

Τύπος και περιεχόμενο της Σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Υβριδικού Σταθμού στο δίκτυο της νήσου Ικαρίας, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 167/3.11.2017), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 150.

2. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 129/27.6.2006), όπως ισχύει, και ιδίως τ ο άρθρο 10, το άρθρο 12 και το άρθρο 13.

3. Το ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α΄ 85/4.6.2010), όπως ισχύει.

4. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

5. Το ν. 2941/2001 (ΦΕΚ Α΄ 201/12.9.2001) «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

6. Το ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011).

7. Το ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α΄ 70/30.3.2012).

8. Το ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α΄ 222/12.11.2012).

9. Το ν. 4123/2013 «Διατήρηση ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου και άλλες διατάξεις (Εναρμόνιση του εθνικού δικαίου προς την Οδηγία 2009/119/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α΄ 43/19.2.2013).

10. Το ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α΄ 107/9.5.2013).

11. Το ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α΄ 235/1.11.2013).

12. Το ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 85/7.4.2014) και ιδίως το άρθρο πρώτο, Παράγραφος ΙΓ.

13. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (ΦΕΚ Α΄ 160/30.10.2017).

14. Τα π.δ. 70/2015 (ΦΕΚ Α΄ 114/22.9.2015) και 125/2016 (ΦΕΚ Α΄ 210/5.11.2015).

15. Το π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α΄ 98/22.4.2005), και ειδικότερα το άρθρο 90 αυτού.

16. Την με αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.185028/15.12.2015 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β΄ 2832/2015) και ιδίως το άρθρο 2.

17. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/2011 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β΄ 2373/25.10.2011), όπως ισχύει.

18. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.13310/10.7.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 1153/10.7.2007), όπως ισχύει.

19. Την υπ’ αριθμ. 49828/12.11.2008 κοινή υπουργική απόφαση «Έγκριση ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού» (ΦΕΚ Β΄ 2464/3.12.2008), όπως ισχύει.

20. Την υπ’ αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ. 1085/2002 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Όροι και περιορισμοί ενιαίας άδειας παραγωγής που χορηγείται στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» (ΦΕΚ Β΄ 92/2002), όπως ισχύει.

21. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»), όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 304/11.2.2014) και ισχύει.

22. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας Δικτύου»), όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 395/2016 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 78/20.1.2017) και ισχύει.

23. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή ΚΔΣ»), όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012) και ισχύει.

24. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΣΗΕ») , όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 56/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 104/31.1.2012), όπως ισχύει.

25. Την υπ’ αριθμ. 1334/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Ειδικοί Όροι άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό στα μη διασυνδεδεμένα νησιά».

26. Την υπ’ αριθμ. 1146/2011 απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς για τη νήσο Ικαρία».

27. Την υπ’ αριθμ. 1147/2011 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση και Μεταβίβαση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό ισχύος 2,70 MW (Αιολικά Πάρκα) - 2,55 MW (Εγγυημένη Ισχύς), στις θέσεις «Στραβοκούντουρας», «Προεσπέρας» και «Κάτω Προεσπέρας» του Δήμου Ικαρίας, της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» στην εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» (εφεξής η «Άδεια Παραγωγής»).

28. Την από 1.9.2010 Σύμβαση Κατασκευής Έργων Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Παραγωγού και την υπ’ αριθμ. ΔΔΝ/10/18.7.2014 1η Τροποποίηση της Σύμβασης αυτής.

29. Την υπ’ αριθμ. 1281/3.6.2009 Άδεια εγκατάστασης της Περιφέρειας Β. Αιγαίου, που κατέχει η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», η οποία ανανεώθηκε με την υπ’ αριθμ. 65997/19.9.2016 απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Αιγαίου.

30. Την με αριθμ. πρωτ. ΓρΔ/873/1.2.2016 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

31. Την υπ’ αριθμ. 14/2017 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε με το Ο-70156/3.1.2018 Έγγραφο της Αρχής.

32. Την υπ’ αριθμ. 123/2015 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους, η οποία διαβιβάστηκε με το με αριθμ. πρωτ. 211-471/25.8.2015 έγγραφό του.

33. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1
Καθορισμός τύπου και περιεχομένου της Σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Υβριδικού Σταθμού στο δίκτυο της νήσου Ικαρίας

Η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό που συνδέεται στο δίκτυο της νήσου Ικαρίας, συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής ΜΔΝ), και της εταιρείας με την επωνυμία ………………… ως παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό στη νήσο Ικαρία, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΗΣ ΙΚΑΡΙΑΣ

Στην Αθήνα, σήμερα, την ……………………..

ΜΕΤΑΞΥ

Της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ [ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.]», ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής «ΜΔΝ»), που εδρεύει στην Αθήνα, επί της οδού………………………, αριθμ. …......, Τ.Κ. ……………, με Α.Φ.Μ. ………………, Δ.Ο.Υ. ……………., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Διαχειριστής ΜΔΝ» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από τον …………………., με την ιδιότητα του ……………… αυτής, αφενός

ΚΑΙ

Της εταιρείας με την επωνυμία ………………………., ως Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό στη νήσο Ικαρία, που εδρεύει στην ………………………………. επί της οδού ……………….., αριθμ. ……………., Τ.Κ. ………………, με Α.Φ.Μ. …………………, Δ.Ο.Υ. ……………………., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από τον …………………, με την ιδιότητα του …………………… αυτής, αφετέρου

αφού έλαβαν υπόψη:

1. Το ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 167/3.11.2017), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 150,

2. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 129/27.6.2006), όπως ισχύει, και ειδικότερα τα άρθρα 12 και 13 αυτού,

3. Το ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α΄ 85/4.6.2010), όπως ισχύει,

4. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει,

5. Το ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 201/12.9.2001), όπως ισχύει,

6. Το ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), όπως ισχύει,

7. Το ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α΄ 70/30.3.2012), όπως ισχύει,

8. Το ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4062/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α΄ 222/12.11.2012), όπως ισχύει,

9. Το ν. 4123/2012 «Διατήρηση ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου και άλλες διατάξεις (Εναρμόνιση του εθνικού δικαίου προς την Οδηγία 2009/119/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α΄ 43/19.2.2013), όπως ισχύει,

10. Το ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α΄ 107/9.5.2013), όπως ισχύει,

11. Το ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 235/1.11.2013), όπως ισχύει,

12. Το ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 85/7.4.2014) και ιδίως το άρθρο Πρώτο Παράγραφος ΙΓ,

13. Την υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.185028 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β΄ 2832/23.12.2015), με την οποία εγκρίθηκε η πρότυπη σύμβαση ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς παραγωγής στο δίκτυο ΜΔΝ,

14. Την υπ’ αριθμ. 1334/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Ειδικοί Όροι άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό στα μη διασυνδεδεμένα νησιά»,

15. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»), όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 304/11.2.2014), και ισχύει,

16. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας Δικτύου»), όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 78/20.1.2017) και ισχύει,

17. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή ΚΔΣ») όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), και ισχύει,

18. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΣΗΕ») όπως εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 56/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β/104/31.1.2012), και ισχύει,

19. Την υπ’ αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ. 1085/2002 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Όροι και περιορισμοί ενιαίας άδειας παραγωγής που χορηγείται στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» (ΦΕΚ Β΄ 92/2002), όπως ισχύει,

20. Την υπ’ αριθμ. 1146/2011 απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς για τη νήσο Ικαρία»,

21. Την υπ’ αριθμ. 1147/2011 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση και Μεταβίβαση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό ισχύος 2,70 MW (Αιολικά Πάρκα) - 2,55 MW (Εγγυημένη Ισχύς), στις θέσεις «Στραβοκούντουρας», «Προεσπέρας» και «Κάτω Προεσπέρας» του Δήμου Ικαρίας, της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» στην εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» (εφεξής η «Άδεια Παραγωγής»),

22. Την υπ’ αριθμ. 1281/3.6.2009 Άδεια εγκατάστασης της Περιφέρειας Β. Αιγαίου, που κατέχει η «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», η οποία ανανεώθηκε με την υπ’ αριθμ. 65997/19.9.2016 απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Αιγαίου,

23. Την από 1.9.2010 Σύμβαση Κατασκευής Έργων Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Παραγωγού και την υπ’ αριθμ. ΔΔΝ/10/18.7.2014 1η Τροποποίηση της Σύμβασης αυτής,

24. Την από 2.2.2016 Εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) για τον τύπο και το περιεχόμενο της σύμβασης πώλησης του σταθμού της ανωτέρω Άδειας Παραγωγής της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»,

25. Την υπ’ αριθμ. 14/22.11.2017 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας,

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο Πρώτο
Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Αντικείμενο της Σύμβασης είναι οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των συμβαλλόμενων μερών σχετικά με τη δραστηριοποίηση του Παραγωγού στην Αγορά ΜΔΝ, και ειδικότερα στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Ικαρίας, και ο καθορισμός των όρων αγοραπωλησίας της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος του Υβριδικού Σταθμού του Παραγωγού (εφεξής ΥΒΣ ή Σταθμός), εγγυημένης ισχύος 2,55 MW, που θα συνδεθεί στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Ικαρίας, τα τεχνικά στοιχεία του οποίου καθορίζονται στην οικεία άδεια παραγωγής και στο άρθρο ΙΙΙ του Παραρτήματος της παρούσας Σύμβασης, με βάση τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ και τις ειδικότερες ρυθμίσεις της παρούσας Σύμβασης.

2. Οι Συμβαλλόμενοι αναλαμβάνουν τη ρητή και ανεπιφύλακτη δέσμευση να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις που τους αναλογούν, με βάση τα καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και στη λοιπή κείμενη νομοθεσία και το περιεχόμενο της παρούσας Σύμβασης.

3. Για ό,τι δε ρυθμίζεται ρητά στην παρούσα Σύμβαση, ισχύουν οι διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών Εγχειριδίων που εκδίδονται κατ’ εξουσιοδότηση αυτού.

Άρθρο Δεύτερο
Συμμόρφωση με τους Κώδικες
και την κείμενη νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις του συνόλου της νομοθεσίας που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως κάθε φορά ισχύει, και ιδίως με τις διατάξεις που αφορούν τη δραστηριότητά τους στα Συστήματα ΜΔΝ.

2. Η δραστηριότητα της Παραγωγής στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Ικαρίας διέπεται, όπως σε όλα τα ΜΔΝ, από τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ.

3. Οι όροι της παρούσας Σύμβασης θα πρέπει να τροποποιούνται, να ερμηνεύονται και να συμμορφώνονται με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

Άρθρο Τρίτο
Κατηγοριοποίηση των μονάδων του Σταθμού

1. Οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Σταθμού περιλαμβάνουν την υδροστροβιλική μονάδα του ΜΥΗΣ Προεσπέρας και τις δύο υδροστροβιλικές μονάδες του Υβριδικού Σταθμού Κάτω Προεσπέρας (εφεξής ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας). Η υδροστροβιλική μονάδα του ΜΥΗΣ Προεσπέρας κατατάσσεται στην κατηγορία των Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με προσφορά ωριαίου προγράμματος παραγωγής στον Κυλιόμενο Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΚΗΕΠ). Οι υδροστροβιλικές μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας εκμεταλλεύονται αφενός διαθέσιμα νερά του ταμιευτήρα Πεζίου (υδροηλεκτρική λειτουργία) και αφετέρου νερά της δεξαμενής Προεσπέρας, τα οποία έχουν αντληθεί από τη δεξαμενή Κάτω Προεσπέρας (υβριδική λειτουργία). Οι υδροστροβιλικές μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας κατατάσσονται σε ειδική κατηγορία Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, με δυνατότητα προσφοράς ωριαίου προγράμματος παραγωγής (στο πλαίσιο της υδροηλεκτρικής λειτουργίας), και προσφοράς ενέργειας στον ΚΗΕΠ (στο πλαίσιο της υβριδικής λειτουργίας), σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Η ένταξη και φόρτιση όλων των ανωτέρω κατανεμόμενων μονάδων προγραμματίζονται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά την επίλυση του ΚΗΕΠ και του Προγράμματος Κατανομής, με βάση τις Δηλώσεις Παραγωγής (ωριαίου προγράμματος παραγωγής και ενέργειας) που υποβάλλει ο Παραγωγός και με την τήρηση των τεχνικών περιορισμών λειτουργίας τους, όπως ιδίως της τεχνικά ελάχιστης και της μέγιστης ικανότητας παραγωγής, τον περιορισμό των ρυθμών ανόδου-καθόδου και των χρόνων εκκίνησης-σβέσης. Για τις μονάδες αυτές, ο Διαχειριστής ΜΔΝ μπορεί να εκδίδει Εντολές Κατανομής για οποιοδήποτε επίπεδο συνολικής παραγωγής τους, εντός των τεχνικών περιορισμών λειτουργίας τους.

2. Για τις μη ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ (εφεξής μονάδες ΑΠΕ) του ΥΒΣ, ο Παραγωγός δεν έχει υποχρέωση υποβολής διακριτής Δήλωσης Παραγωγής για την κατάρτιση του ΚΗΕΠ, αλλά η αναμενόμενη παραγωγή τους μπορεί να συνεκτιμάται για την κατάρτιση της Δήλωσης προσφοράς ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, στο πλαίσιο της υβριδικής λειτουργίας αυτών, κατά την κρίση του Παραγωγού και βάσει των τεχνικών περιορισμών λειτουργίας των μονάδων αυτών και των περιορισμών που καθορίζονται με την παρούσα. Οι εν λόγω μονάδες ΑΠΕ μπορούν να λειτουργούν σε μία ή περισσότερες (συνδυαστικά) από τις ακόλουθες καταστάσεις, οι οποίες εξειδικεύονται περαιτέρω στον Κώδικα ΜΔΝ και στην οικεία άδεια παραγωγής:

Ι. Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας η οποία ταυτόχρονα απορροφάται από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒΣ.

ΙΙ. Για την απ’ ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ Ικαρίας με υποκατάσταση της παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, στο πλαίσιο του ισχύοντος Προγράμματος Κατανομής και των Εντολών Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, εφόσον οι εν λόγω μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής δεν επιτελούν υδροηλεκτρική λειτουργία, δηλαδή για τις περιόδους κατανομής που δεν περιλαμβάνονται στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος παραγωγής για τον ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας.

ΙΙΙ. Για την απ’ ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ Ικαρίας, επιπλέον αυτής που παράγεται σύμφωνα με τις ανωτέρω Καταστάσεις Ι και ΙΙ, όταν δίδεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ η σχετική δυνατότητα απορρόφησης από το Σύστημα ΜΔΝ Ικαρίας.

3. Οι μονάδες πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ απορροφούν κατά βάση ενέργεια, την οποία παράγουν οι μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ. Μπορούν επίσης να απορροφούν ενέργεια από το Δίκτυο, εάν ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει απαιτήσει εγγυημένη παροχή ενέργειας και ισχύος από το Σταθμό και ο Παραγωγός έχει υποβάλει αντίστοιχη Δήλωση Φορτίου, βάσει των οικείων διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ. Στην τελευταία αυτή περίπτωση, δύναται να προκύπτουν περιορισμοί στην Κατάσταση Ι λειτουργίας των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ, ώστε να τηρηθεί η προγραμματισμένη απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο Τέταρτο
Διαδικασίες ΚΗΕΠ, Κατανομής
και λειτουργίας πραγματικού χρόνου

1. Οι διαδικασίες ΚΗΕΠ, Κατανομής και λειτουργίας πραγματικού χρόνου, καθώς επίσης και οι υποχρεώσεις των συμβαλλόμενων μερών στο πλαίσιο των διαδικασιών αυτών, προσδιορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και τα Εγχειρίδια αυτού. Επιμέρους ζητήματα εξειδικεύονται στο παρόν άρθρο.

2. Ο Παραγωγός υποβάλλει διακριτά για κάθε μία από τις δύο Περιόδους ΚΗΕΠ, μέσα στις προθεσμίες υποβολής και με τις διαδικασίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ και τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του, Δηλώσεις ωριαίου προγράμματος παραγωγής για τη λειτουργία των υδροστροβιλικών μονάδων του ΜΥΗΣ Προεσπέρας και του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας με εκμετάλλευση περίσσειας νερών του ταμιευτήρα Πεζίου (υδροηλεκτρική λειτουργία), καθώς και Δήλωση προσφοράς ενέργειας για τη λειτουργία των υδροστροβιλικών μονάδων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας με εκμετάλλευση της αποθηκευμένης ενέργειας από άντληση (υβριδική λειτουργία). Συγκεκριμένα, δίνεται η δυνατότητα υποβολής των παρακάτω Δηλώσεων Παραγωγής για κάθε Περίοδο ΚΗΕΠ, με δυνατότητα αναθεώρησής τους για τη Β’ Περίοδο ΚΗΕΠ εντός του 24ώρου κατανομής, στις προθεσμίες που ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ:

– Δήλωση ωριαίου προγράμματος παραγωγής για την υδροστροβιλική μονάδα του ΜΥΗΣ Προεσπέρας.

– Δήλωση ωριαίου προγράμματος παραγωγής για κάθε υδροστροβιλική μονάδα του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας.

– Δήλωση προσφερόμενης ενέργειας για τις υδροστροβιλικές μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, στην οποία θα περιλαμβάνεται και δήλωση μέγιστης ισχύος παραγωγής εκάστης μονάδας του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας για την υπόψη Περίοδο ΚΗΕΠ, εφόσον η εκάστοτε μέγιστη ισχύς του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας υπερβαίνει την εγγυημένη ισχύ του Σταθμού.

3. Για τις ανωτέρω Δηλώσεις Παραγωγής ισχύουν οι ακόλουθοι περιορισμοί, επιπλέον αυτών που ορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ:

– Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων ωριαίου προγράμματος παραγωγής για τους δύο υδροστρόβιλους του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας δε δύναται να υπερβαίνει το τριπλάσιο της ενέργειας της Δήλωσης ωριαίου προγράμματος παραγωγής του ΜΥΗΣ Προεσπέρας για το σύνολο της Ημέρας Κατανομής, δηλαδή για το άθροισμα των Δηλώσεων Α’ και Β’ Περιόδου ΚΗΕΠ.

– Η Δήλωση προσφερόμενης ενέργειας του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας για κάθε Περίοδο του ΚΗΕΠ δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε λειτουργία των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας στη δηλωμένη μέγιστη ισχύ τους, η οποία, σε κάθε περίπτωση, πρέπει να είναι τουλάχιστον ίση με την εγγυημένη ισχύ, για όλη την υπόψη Περίοδο, μειωμένη κατά την ενέργεια που αντιστοιχεί στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος των μονάδων αυτών για την ίδια Περίοδο.

– Το άθροισμα της Δήλωσης προσφοράς ενέργειας και της ενέργειας που αντιστοιχεί στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος ισχύος για κάθε υδροστρόβιλο του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας δεν επιτρέπεται να υπολείπεται του ποσού ενέργειας που αντιστοιχεί σε λειτουργία του υδροστρόβιλου υπό τη δηλωμένη μέγιστη ισχύ του για διάστημα 2 ωρών. Εάν για κάποια Περίοδο του ΚΗΕΠ δεν ικανοποιείται ο όρος αυτός, οι εν λόγω δηλώσεις (προσφερόμενης ενέργειας και ωριαίου προγράμματος ισχύος) θεωρούνται μηδενικές και δε λαμβάνονται υπόψη στην κατάρτιση του ΚΗΕΠ και των Προγραμμάτων Κατανομής, ούτε και στον έλεγχο Εγγυημένης Απορρόφησης του άρθρου Π5 του Παραρτήματος.

– Η ποσότητα ενέργειας στην αναθεωρημένη Δήλωση προσφοράς ενέργειας της Β’ Περιόδου δεν επιτρέπεται να υπολείπεται της ενέργειας της Δήλωσης προσφοράς ενέργειας της Α’ Περιόδου. Εάν ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει απαιτήσει εγγυημένη παροχή από τον ΥΒΣ, τότε δεν επιτρέπεται η προς τα κάτω αναθεώρηση από πλευράς Παραγωγού της αρχικώς προσφερθείσας ενέργειας για τη Β’ Περίοδο ΚΗΕΠ.

4. Ο Παραγωγός δύναται να υποβάλλει Προκαταρκτική Δήλωση Απορρόφησης Ενέργειας για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒΣ, εφόσον η προς έγχυση ενέργεια που αντιστοιχεί στις Δηλώσεις προσφερόμενης ενέργειας του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας για το σύνολο της Ημέρας Κατανομής, $E_{\text{ΗΚΠ}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}$, υπολείπεται της Εγγυημένης Ενέργειας του ΥΒΣ, $E_{Ε\gamma\gamma}$, όπως αυτή ορίζεται στην οικεία άδεια παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια που αντιστοιχεί στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος για τους υδροστρόβιλους του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, $E_{\text{ΗΚΠ}}^{\Delta,\omega\rho.\pi\rho o\gamma\rho}$, και τη μέγιστη δυνατή 24ωρη παραγωγή του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, $E_{ΗΚΠ,max}$, βάσει των δηλωθεισών μέγιστων ισχύων παραγωγής των υδροστρόβιλων. Η ενέργεια που δηλώνεται με την Προκαταρκτική Δήλωση Απορρόφησης Ενέργειας, $E_{ΠΔΦ}$, πρέπει να είναι εύλογη με βάση το βαθμό απόδοσης του πλήρους κύκλου λειτουργίας του αποθηκευτικού συστήματος του ΥΒΣ (απορρόφηση-αποθήκευση-παραγωγή), όπως ορίζεται στην παρακάτω σχέση (1). Η ελάχιστη απόδοση αναφοράς, n_{min}, που χρησιμοποιείται για τον έλεγχο των Δηλώσεων Απορρόφησης Ενέργειας του Παραγωγού στο πλαίσιο της παρούσας Σύμβασης, ορίζεται ίση με 0.45.

$$0 \le E_{\Pi\Delta\Phi} \le \frac{\max\left[\min\left[E_{\mathrm{E}\gamma\gamma} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}, E_{HK\Pi,\max} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\omega\rho.\pi\rho o\gamma\rho} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}\right],0\right]}{n_{\min}} \quad (1)$$

Η Δήλωση αυτή περιλαμβάνει και δεσμευτική δήλωση δυνατότητας απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ανά Ώρα Κατανομής, στην οποία έχει ενσωματωθεί τυχόν προγραμματισμός των μονάδων απορρόφησης του ΥΒΣ για αποθήκευση ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ αυτού. Δηλαδή, η Δήλωση αφορά την πρόσθετη απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, πέραν αυτής που θα απορροφηθεί από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ.

5. Εάν ο Διαχειριστής ΜΔΝ απαιτήσει εγγυημένη παροχή εντός της επόμενης Ημέρας Κατανομής, η οποία ανέρχεται σε ποσότητα ενέργειας $E_{E\gamma\gamma,\alpha\pi\alpha\iota\tau}$ που υπερβαίνει την ποσότητα ενέργειας της Δήλωσης Παραγωγής του ΥΒΣ (αλλά περιορίζεται από τη μικρότερη των ποσοτήτων $E_{E\gamma\gamma}$ και $E_{HK\Pi,\max} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\omega\rho.\pi\rho o\gamma\rho}$), τότε η Δήλωση Φορτίου που θα ληφθεί υπόψη από τον Διαχειριστή για την κατάρτιση του ΚΗΕΠ αντιστοιχεί σε τμήμα της Προκαταρκτικής Δήλωσης Απορρόφησης Ενέργειας, το οποίο καλύπτει την ποσότητα εγγυημένης ενέργειας που απαιτείται καθ’ υπέρβαση των Δηλώσεων προσφερόμενης ενέργειας για το σύνολο του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, σύμφωνα με τον παρακάτω τύπο:

$$E_{\Delta\Phi} = E_{\Pi\Delta\Phi} \cdot \frac{E_{E\gamma\gamma,\alpha\pi\alpha\iota\tau} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}}{\min\left[E_{\mathrm{E}\gamma\gamma} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}, E_{HK\Pi,\max} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\omega\rho.\pi\rho o\gamma\rho} - E_{\mathrm{HK\Pi}}^{\Delta,\pi\rho o\sigma\phi}\right]} \quad (2)$$

6. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ μεριμνά, κατά την επίλυση του ΚΗΕΠ, ώστε η ενέργεια που περιλαμβάνει η Δήλωση προσφερόμενης ενέργειας για τους υδροστρόβιλους του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας να κατανέμεται κατά το δυνατόν εντός της αντίστοιχης Περιόδου ΚΗΕΠ, εφόσον ο Παραγωγός έχει προβεί σε σχετική διάκριση της προσφερόμενης ενέργειας ανά Περίοδο, μη αποκλειομένης και της αξιοποίησης ωρών κατανομής που περιλαμβάνονται στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος, εφόσον κατά τις ώρες αυτές υπάρχει περιθώριο πρόσθετης φόρτισης, με βάση τη δηλωμένη μέγιστη ισχύ των υδροστρόβιλων. Η υποχρέωση αυτή δεν υφίσταται τις ημέρες κατά τις οποίες ζητείται εγγυημένη παροχή από τον Διαχειριστή. Τις ημέρες αυτές, ο Διαχειριστής μπορεί να κατανείμει σε μία Περίοδο ΚΗΕΠ ενέργεια που υπερβαίνει τη Δήλωση Παραγωγής για τη συγκεκριμένη Περίοδο, μέχρι και την Εγγυημένη του ΥΒΣ.

7. Εάν η Δήλωση προσφοράς ενέργειας των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας δεν επαρκεί για την κάλυψη της απαιτούμενης εγγυημένης ενέργειας, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να αξιοποιεί μέρος ή το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων ωριαίου προγράμματος παραγωγής (εφόσον έχουν υποβληθεί) των μονάδων αυτών, ανακατανέμοντάς το εντός της Ημέρας Κατανομής όπως απαιτείται προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο[1].

8. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει, τόσο στην κατάρτιση των προγραμμάτων ΚΗΕΠ και Κατανομής όσο και στη φάση λειτουργίας σε πραγματικό χρόνο του Συστήματος ΜΔΝ, να κατανέμει και να απορροφά στο μέγιστο δυνατό βαθμό την ενέργεια των Δηλώσεων Παραγωγής που υποβάλλει ο Παραγωγός, με την επιφύλαξη της διατήρησης της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος ΜΔΝ και σύμφωνα με τους λειτουργικούς κανόνες του Κώδικα ΜΔΝ. Το μέγεθος της ετησίως κατανεμηθείσας ενέργειας των Δηλώσεων Παραγωγής του Σταθμού, το οποίο προσδιορίζεται για το σύνολο των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του Σταθμού, δεν μπορεί να υπολείπεται της Εγγυημένης Απορρόφησης που καθορίζεται στο άρθρο Π5 του Παραρτήματος.

9. Σε έκτακτες καταστάσεις λειτουργίας του Συστήματος ΜΔΝ, ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος να ακολουθεί τις οδηγίες του Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να τροποποιήσει το πρόγραμμα λειτουργίας των μονάδων απορρόφησης ενέργειας του ΥΒΣ, να επιβάλλει περιορισμούς στην παραγόμενη ισχύ των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ και να απαιτήσει την ένταξη ή απένταξη μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής ή μονάδων απορρόφησης και τη μεταβολή της φόρτισής τους, κατά παρέκκλιση του ισχύοντος Προγράμματος Κατανομής. Προς τούτο, ο Παραγωγός οφείλει να διατηρεί στα συστήματα αποθήκευσης του ΥΒΣ επαρκή ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και την οικεία άδεια παραγωγής.

---

[1] Εάν μετά την αξιοποίηση της ενέργειας των Δηλώσεων ωριαίου προγράμματος παραγωγής εξακολουθεί να υφίσταται ανάγκη απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο για την εξασφάλιση της απαιτούμενης εγγυημένης ενέργειας, τότε η Δήλωση Φορτίου που θα ληφθεί υπόψη από τον Διαχειριστή κατά την κατάρτιση του ΚΗΕΠ δίνεται από την εξίσωση (2), απομειούμενη κατά το ποσό της ενέργειας των Δηλώσεων ωριαίου προγράμματος παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας που αξιοποιείται, δια την ελάχιστη απόδοση αναφοράς, n_{min}.

Άρθρο Πέμπτο
Ειδικοί κανόνες ένταξης και λειτουργίας των μονάδων του ΥΒΣ

1. Οι ειδικοί κανόνες ένταξης και λειτουργίας των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής, των μονάδων απορρόφησης ενέργειας, των μονάδων ΑΠΕ και των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και στην άδεια παραγωγής του ΥΒΣ.

2. Το όριο συνεισφοράς των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστροβίλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης) αρχικά καθορίζεται σε είκοσι τοις εκατό (20%) επί της ονομαστικής ικανότητας των εν λειτουργία μονάδων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας[2]. Το όριο αυτό μπορεί να αναπροσαρμόζεται αιτιολογημένα από τον Διαχειριστή ΜΔΝ βάσει ειδικών μελετών και της εμπειρίας που αποκτάται από τη λειτουργία συστημάτων ΜΔΝ με ΥΒΣ, καθώς και κατόπιν τεκμηριωμένου αιτήματος του Παραγωγού, συνεκτιμώντας τα τεχνικά χαρακτηριστικά και ιδίως την ταχύτητα απόκρισης των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής του ΥΒΣ. Δεν επιτρέπεται συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστροβίλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης), κατά τις ώρες κατανομής που περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις ωριαίου προγράμματος των μονάδων αυτών.

3. Η συνεργασία μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΥΒΣ και οι επιβαλλόμενοι περιορισμοί καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και την οικεία άδεια παραγωγής. Σε περίπτωση σημαντικών αποκλίσεων στο στιγμιαίο ισοζύγιο παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης, οι οποίες υπερβαίνουν τη δυνατότητα ρύθμισης των εν λειτουργία μονάδων του ΥΒΣ και έχουν επιπτώσεις στην ομαλή και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος ΜΔΝ, ο Παραγωγός οφείλει να μεριμνήσει για την αυτόματη αποσύνδεση μονάδων ΑΠΕ ή αποθήκευσης μέσω του συστήματος SCADA του ΥΒΣ ή ειδικών συστημάτων προστασίας, όπως ειδικότερα μπορεί να καθορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης του ΥΒΣ. Τα όρια ενεργοποίησης των σχετικών προστασιών υποδεικνύονται τεκμηριωμένα από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του Συστήματος ΜΔΝ και του ΥΒΣ.

Άρθρο Έκτο
Προσδιορισμός τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας

1. Βάσει της οικείας άδειας παραγωγής, η παραγόμενη ενέργεια από τις ελεγχόμενες μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας τιμολογείται ως εξής:

– Η συνολικά παραγόμενη ενέργεια των ελεγχόμενων μονάδων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, διακρίνεται ως προς την προέλευσή της, ήτοι υβριδική ή υδροηλεκτρική λειτουργία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία άδεια παραγωγής.

– Το μέρος της ενέργειας που προέρχεται από υβριδική λειτουργία τιμολογείται με την τιμή της ενέργειας των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής από αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας (περ. β’ της παρ. 1 του άρθρου Π3).

– Το μέρος της ενέργειας που προέρχεται από υδροηλεκτρική λειτουργία τιμολογείται με βάση το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΜΥΗΣ στα ΜΔΝ (περ. δ’ της παρ. 1 του άρθρου Π3).

2. Η διάκριση προέλευσης της παραγόμενης ενέργειας των ελεγχόμενων μονάδων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, πραγματοποιείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία άδεια παραγωγής. Για τον προσδιορισμό των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του Σταθμού χρησιμοποιούνται ως δεδομένα οι μετρήσεις της παραγόμενης/απορροφούμενης ενέργειας των επιμέρους μονάδων του Σταθμού στα σημεία σύνδεσής τους με το Δίκτυο, καθώς και οι καταγραφόμενες από το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) ΜΔΝ Εντολές Κατανομής που αποστέλλονται στο Σταθμό και αφορούν τα επίπεδα παραγωγής/απορρόφησης στα σημεία σύνδεσης των μονάδων του με το Δίκτυο.

3. Η τιμολόγηση της εγχεόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και της απορροφούμενης ενέργειας από τις μονάδες αποθήκευσης του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας διαφοροποιείται ανάλογα με την εφαρμογή ή μη συμψηφισμού μεταξύ της απορροφούμενης ενέργειας για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης και της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, βάσει της οικείας άδειας παραγωγής:

• Εάν εφαρμόζεται συμψηφισμός, τότε η παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ, που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και η απορροφούμενη ενέργεια των μονάδων πλήρωσης συμψηφίζονται και τα συμψηφιζόμενα τμήματα δεν τιμολογούνται. Τυχόν υπόλοιπο ποσό απορροφούμενης ενέργειας από τις μονάδες πλήρωσης του ΥΒΣ, μετά την εφαρμογή του συμψηφισμού, χρεώνεται στην τιμή αγοράς ενέργειας από το Δίκτυο (περ. γ’ της παρ. 1 του άρθρου Π3). Τυχόν υπόλοιπο της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, μετά την εφαρμογή του συμψηφισμού, τιμολογείται με βάση το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα ΜΔΝ (περ. ε’ της παρ. 1 του άρθρου Π3), εξαιρουμένου του ημίσεος της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που εγχύθηκε στο Δίκτυο, υποκαθιστώντας παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου), το οποίο τιμολογείται στην τιμή της ενέργειας των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής από αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας (περ. β’ της παρ. 1 του άρθρου Π3).

• Εάν δεν εφαρμόζεται συμψηφισμός, τότε η μετρούμενη ενέργεια των μονάδων πλήρωσης χρεώνεται στο σύνολό της στην τιμή αγοράς ενέργειας από το Δίκτυο (περ. γ’ της παρ. 1 του άρθρου Π3) και η ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ τιμολογείται με βάση το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα ΜΔΝ (περ. ε’ της παρ. 1 του άρθρου Π3), εξαιρουμένου του ημίσεος της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που

[2] Δηλαδή, η υποκατάσταση μέρους της ισχύος κατανομής των υδροστροβίλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ είναι δυνατή για υποκαθιστώμενη ισχύ, η οποία δεν υπερβαίνει το 20% της ονομαστικής ικανότητας των υδροστροβίλων.

εγχύθηκε στο Δίκτυο, υποκαθιστώντας παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου), το οποίο τιμολογείται στην τιμή της ενέργειας των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής από αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας (περ. β’ της παρ. 1 του άρθρου Π3).

4. Για τον υπολογισμό των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης ακολουθούνται οι προτεραιότητες αναφοράς σχετικά με την αξιοποίηση της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ (Καταστάσεις Ι, ΙΙ, ΙΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου) που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, για το σκοπό αυτό, θεωρείται ότι η παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ χρησιμοποιείται κατά προτεραιότητα για αποθήκευση (Κατάσταση Ι, παρ. 2 του τρίτου άρθρου), ακολούθως για συμμετοχή στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ, παρ. 2 του τρίτου άρθρου), μέχρι του σχετικού ορίου συμμετοχής, και τελευταία για την απ’ ευθείας έγχυση στο Δίκτυο ΜΔΝ, με εκμετάλλευση τυχόν πρόσθετης δυνατότητας απορρόφησης που έχει παρασχεθεί από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (Κατάσταση ΙΙΙ, παρ. 2 του τρίτου άρθρου), με την επιφύλαξη της τήρησης του προγράμματος απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ, το οποίο έχει εκδοθεί από τον Διαχειριστή ΜΔΝ. Η εφαρμογή ή μη συμψηφισμού δεν μεταβάλλει τις προαναφερθείσες προτεραιότητες και τον αναγκαίο διαχωρισμό της ενέργειας ΑΠΕ, αλλά μόνο τις τιμολογούμενες ποσότητες των ενεργειών.

5. Ο υπολογισμός των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων παραγωγής και αποθήκευσης του Σταθμού πραγματοποιείται βάσει του αλγορίθμου του άρθρου Π2 του Παραρτήματος. Οι προσδιοριζόμενες, με τον τρόπο αυτό, ποσότητες ενέργειας αντιστοιχούν στα σημεία σύνδεσης με το Δίκτυο των επιμέρους μονάδων του Σταθμού. Για τον υπολογισμό των τελικώς τιμολογητέων ποσοτήτων ενέργειας λαμβάνονται υπόψη οι απώλειες ενέργειας επί των «αποκλειστικών» διασυνδετικών δικτύων, βάσει του ενδέκατου άρθρου.

Άρθρο Έβδομο
Έλεγχος τήρησης των κανόνων λειτουργίας
του Σταθμού - Υπολογισμός αποκλίσεων

1. Ο έλεγχος της τήρησης των εντολών για συγχρονισμό/αποσυγχρονισμό και επίπεδο λειτουργίας των μονάδων του Σταθμού, περιλαμβανομένων των εντολών για παροχή επικουρικών υπηρεσιών από τις επιμέρους μονάδες, πραγματοποιείται απολογιστικά με βάση τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ ΜΔΝ όπου καταγράφονται οι μετρήσεις του συστήματος SCADA και οι αντίστοιχες Εντολές Κατανομής αναφορικά με τις υπόψη μονάδες, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού. Από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων ελέγχεται αν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και υπολογίζονται τυχόν αποκλίσεις.

2. Η συμφωνία των δηλωμένων τεχνικοοικονομικών χαρακτηριστικών των μονάδων του Σταθμού με τις πραγματικές τους δυνατότητες ελέγχεται απολογιστικά, με βάση την τελευταία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των μονάδων και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ ΜΔΝ, οι οποίες τηρούνται στο Πληροφοριακό Σύστημα του ΚΕΕ, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού. Συγκεκριμένα, από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων εξετάζεται αν κάθε ένα από τα δηλούμενα ποσοτικά τεχνικοοικονομικά στοιχεία των μονάδων, που αφορούν μέγιστο/ελάχιστο φορτίο, εφεδρείες πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας ρύθμισης κ.λπ., αποκλίνουν από τις πραγματικές δυνατότητες των μονάδων πέραν των ορίων ανοχής που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ.

3. Ειδικότερα σε ό,τι αφορά τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Σταθμού:

α) Ελέγχεται αν η παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής ακολουθεί την ισχύ των αντίστοιχων Εντολών Κατανομής χωρίς συστηματική απόκλιση, εντός του ορίου ανοχής που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ και στον χρόνο που ορίζουν οι Εντολές Κατανομής. Στην περίπτωση των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, όταν οι μονάδες ΑΠΕ υποκαθιστούν μέρος της παραγωγής τους, συνυπολογίζεται και το τμήμα παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ που αντιστοιχεί σε λειτουργία κατά την Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, μέχρι του σχετικού ορίου συμμετοχής τους. Όταν οι μονάδες παραγωγής του Σταθμού συμμετέχουν στην πρωτεύουσα ρύθμιση συχνότητας του Συστήματος, ο έλεγχος πραγματοποιείται με βάση τις απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ ή των εγχειριδίων εφαρμογής του. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει σχετική πρόβλεψη στον Κώδικα ΜΔΝ, ο έλεγχος γίνεται με μέσες τιμές ισχύος διάρκειας ενός λεπτού της ώρας ή σε άλλο πλέον κατάλληλο διάστημα που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής ΜΔΝ.

β) Από την επεξεργασία των στοιχείων του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ, όπως κυρίως των Εντολών Κατανομής προς τον ΥΒΣ, σε συνδυασμό με τις μετρήσεις των μετρητών του ΥΒΣ, υπολογίζεται ενδεχόμενη Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής για τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής ανά Ώρα Κατανομής, δηλαδή απόκλιση της παραγωγής έκαστης μονάδας ελεγχόμενης παραγωγής για τη συγκεκριμένη ώρα, από την αντίστοιχη ενέργεια των Εντολών Κατανομής, η οποία δεν πρέπει να υπερβαίνει το όριο ανοχής που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ.

γ) Ο έλεγχος διαθεσιμότητας της Εγγυημένης Ισχύος του Σταθμού πραγματοποιείται απολογιστικά με βάση τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις εντολές κατανομής για παραγωγή ενεργού ισχύος από τους υδροστρόβιλους του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού. Σε περίπτωση που οι Εντολές Κατανομής επιβάλλουν λειτουργία στην Εγγυημένη ισχύ ή και σε ισχύ χαμηλότερη της Εγγυημένης, οι σημειούμενες αποκλίσεις, κατά τις οποίες η παραγόμενη καθαρή ισχύς υπολείπεται της ισχύος της Εντολής, συνιστούν γεγονότα μη διαθεσιμότητας της Εγγυημένης Ισχύος του Σταθμού κατά τις αντίστοιχες ώρες κατανομής και συνεκτιμώνται στον Δείκτη Μηνιαίας Μη Διαθεσιμότητας της

Εγγυημένης Ισχύος του Σταθμού, όπως αυτός ορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ. Ο ανωτέρω Δείκτης δε θα πρέπει να υπολείπεται του ορίου που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ, υπολογιζόμενος, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα αυτόν ή στα εγχειρίδια εφαρμογής του.

4. Η λειτουργία των μονάδων πλήρωσης του Σταθμού και ιδίως η τήρηση του προγράμματος απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο, το οποίο έχει εκδοθεί από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, ελέγχεται με βάση τις μετρήσεις των μετρητών των μονάδων αποθήκευσης και των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ και τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ ΜΔΝ, που αφορούν τις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο. Από την επεξεργασία των συγκεκριμένων στοιχείων υπολογίζονται οι Μη Επιβεβλημένες Αποκλίσεις Απορρόφησης ανά Ώρα Κατανομής, δηλαδή οι διαφορές μεταξύ των ποσοτήτων ενέργειας που προσδιορίζουν οι Εντολές Κατανομής και των ποσοτήτων ενέργειας που απορροφώνται από το Δίκτυο τις αντίστοιχες ώρες. Οι Μη Επιβεβλημένες Αποκλίσεις Απορρόφησης δεν πρέπει να υπερβαίνουν τη δηλωθείσα ενέργεια απορρόφησης ανά Ώρα Κατανομής κατά ποσοστό μεγαλύτερο του ορίου ανοχής που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ.

5. Η λειτουργία των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ και ιδίως:

– ο συγχρονισμός παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ, αναφορικά με το τμήμα που αντιστοιχεί σε λειτουργία κατά την Κατάσταση Ι της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, και αντίστοιχης απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΥΒΣ,

– η τήρηση του ανώτατου ποσοστού συμμετοχής των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, το οποίο αναφέρεται στην παρ. 2 του άρθρου 5 και αφορά την Κατάσταση ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, και

– η τήρηση των Εντολών Κατανομής ανώτατου επιπέδου παραγωγής (set-point) για τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, αναφορικά με το τμήμα της παραγωγής τους που αντιστοιχεί σε λειτουργία κατά την Κατάσταση ΙΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου,

ελέγχονται απολογιστικά, με βάση τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ ΜΔΝ, που αφορούν τις Εντολές Κατανομής και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις επιμέρους μονάδες του Σταθμού, καθώς και τα δεδομένα των μετρητών των μονάδων.

Ειδικότερα:

1). Οι αποκλίσεις της παραγόμενης ισχύος και ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ, κατά το μέρος τους που αντιστοιχεί σε λειτουργία κατά την Κατάσταση Ι της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, και της αντίστοιχης απορροφούμενης ισχύος και ενέργειας από τις μονάδες αποθήκευσης δεν πρέπει να υπερβαίνουν τα όρια που τίθενται στον Κώδικα ΜΔΝ και στην άδεια παραγωγής του Σταθμού.

Επίσης ελέγχεται η ορθή λειτουργία της προστασίας άμεσης απόζευξης μονάδων ΑΠΕ ή μονάδων αποθήκευσης της παρ. 3 του πέμπτου άρθρου, σε περίπτωση απότομης εμφάνισης μεγάλων αποκλίσεων στο στιγμιαίο ισοζύγιο παραγωγής ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης.

2). Η συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας δεν πρέπει να υπερβαίνει το όριο της παρ. 2 του πέμπτου άρθρου, λαμβάνοντας υπόψη μέσες τιμές ισχύος της χρονικής διάρκειας που ορίζεται στην παρ. 3 (α) του παρόντος άρθρου, ώστε να απαλειφθούν οι διακυμάνσεις ισχύος λόγω της πρωτεύουσας ρύθμισης συχνότητας των επιμέρους μονάδων.

3). Το τμήμα της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ που αντιστοιχεί σε λειτουργία κατά την Κατάσταση ΙΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, λαμβάνοντας υπόψη μέσες τιμές ισχύος χρονικής διάρκειας λεπτού της ώρας, δεν πρέπει να υπερβαίνει το ανώτατο επίπεδο παραγωγής της σχετικής Εντολής Κατανομής, πέραν του σχετικού ορίου ανοχής που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ.

4). Από την επεξεργασία των Εντολών Κατανομής προς τον ΥΒΣ, σε συνδυασμό με τις μετρήσεις των μετρητών των μονάδων του ΥΒΣ, υπολογίζεται ενδεχόμενη Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής για τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ ανά Ώρα Κατανομής, δηλαδή απόκλιση του τμήματος της παραγωγής τους που αντιστοιχεί σε λειτουργία Κατάστασης ΙΙΙ για τη συγκεκριμένη ώρα, από την αντίστοιχη ενέργεια των Εντολών Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (setpoint). Η απόκλιση αυτή δεν πρέπει να υπερβαίνει το όριο ανοχής (ανεκτή απόκλιση από Εντολή Κατανομής) που καθορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ.

6. Η μη υπέρβαση του προβλεπόμενου από το άρθρο 2 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ορίου της ενέργειας που απορροφά ο ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας από το Δίκτυο για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσής του, το οποίο ανέρχεται σε 30% της συνολικής ενέργειας που καταναλώνεται για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσης του ΥΒΣ, ελέγχεται απολογιστικά σε ετήσια βάση. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις των μετρητών των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΥΒΣ, καθώς και τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο.

7. Εάν από τους ανωτέρω ελέγχους προκύπτουν αποκλίσεις οι οποίες υπερβαίνουν τα αντίστοιχα όρια ανοχής του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και αν ο Διαχειριστής ΜΔΝ διαπιστώσει, κατά την άσκηση των καθηκόντων του, παράβαση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των όρων της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του Παραγωγού, επιβάλλονται οι κυρώσεις και χρεώσεις που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ.

8. Η λεπτομερής μεθοδολογία ελέγχου και υπολογισμού των αποκλίσεων του παρόντος άρθρου, παρατίθεται στο άρθρο Π4 του Παραρτήματος. Σε κάθε περίπτωση, στους υπολογισμούς εφαρμόζονται οι οριζόμενες στην παράγραφο 3 του έκτου άρθρου προτεραιότητες αναφοράς σχετικά με την αξιοποίηση της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ.

Άρθρο Όγδοο
Παροχή επικουρικών υπηρεσιών
και συντελεστής ισχύος

1. Οι επικουρικές υπηρεσίες που οφείλουν να παρέχουν οι επιμέρους μονάδες παραγωγής και απορρόφησης του ΥΒΣ, καθώς και η τυχόν αποζημίωσή τους, καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και στη Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών, εφόσον αυτή συναφθεί.

2. Τα αναφερόμενα στις επόμενες παραγράφους εφαρμόζονται απουσία ειδικότερων απαιτήσεων για ρύθμιση του συντελεστή ισχύος, της αέργου ισχύος ή για παροχή επικουρικής υπηρεσίας ρύθμισης τάσης από μονάδες του Σταθμού, περιλαμβανομένων των απαιτήσεων που καθορίζονται με σχετικές Εντολές Κατανομής.

3. Για τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, ορίζεται ότι σε συνθήκες παραγωγής άνω του 25% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής τους, ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος τους θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος), σύμφωνα με τις υποδείξεις του Διαχειριστή ΜΔΝ και τις δυνατότητες των μονάδων, και με την επιφύλαξη ειδικότερων απαιτήσεων που μπορεί να επιβάλλονται από τη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο.

4. Ο μέσος ωραίος συντελεστής ισχύος των μονάδων απορρόφησης θα πρέπει να είναι μεταξύ 0,95 επαγωγικού και 0,95 χωρητικού.

5. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από τις μετρήσεις που λαμβάνονται στο σημείο σύνδεσης με το Δίκτυο των μονάδων παραγωγής και απορρόφησης του Σταθμού και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας ενέργειας που παρέχεται/απορροφάται από το Δίκτυο (kWh) διά της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της ωριαίως παραγόμενης ή απορροφούμενης από το δίκτυο αέργου ενέργειας (kVArh).

6. Εάν ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος δεν τηρείται εντός των ορίων των παραγράφων 3 και 4 και υπό την προϋπόθεση ότι οι μονάδες αυτές δεν παρέχουν επικουρική υπηρεσία ρύθμισης τάσης και δεν υπόκεινται σε ρύθμιση αέργου ισχύος ή συντελεστή ισχύος από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, τότε επιβάλλονται στον Παραγωγό οι σχετικές κυρώσεις που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ για αποκλίσεις από Εντολή Κατανομής για έλεγχο τάσης. Εφόσον δεν έχουν προσδιοριστεί οι παράμετροι εφαρμογής των εν λόγω κυρώσεων, ο Διαχειριστής ΜΔΝ χρεώνει στον Παραγωγό την πλέον των ορίων των παραγράφων 3 και 4 απορροφούμενη από τις υπόψη μονάδες άεργο ενέργεια (MVArh), στην τιμή του 5% της τιμής πώλησης που ορίζεται στην περίπτωση (β) της παραγράφου 1 του άρθρου Π3. Όπου κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας γίνεται με βάση τον μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος. Σε περίπτωση απόκλισης από τα όρια των παραγράφων 3 και 4, ο Παραγωγός, ειδοποιούμενος εγγράφως από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, οφείλει να λάβει τα κατάλληλα μέτρα, σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ’ ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση. Εάν ο Παραγωγός δε συμμορφωθεί εντός της προθεσμίας αυτής, ο Διαχειριστής ΜΔΝ διακόπτει την αγοραπωλησία ενέργειας μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.

7. Στην περίπτωση που οι μονάδες του Σταθμού διοχετεύουν άεργο ενέργεια στο Δίκτυο, η ενέργεια αυτή απορροφάται από το Δίκτυο χωρίς να υφίσταται υποχρέωση του Διαχειριστή ΜΔΝ για καταβολή οποιουδήποτε αντιτίμου.

8. Τα ανωτέρω αναφερόμενα για τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ εφαρμόζονται επίσης και για τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής, εφόσον δεν υφίστανται ειδικότερες απαιτήσεις για ρύθμιση του συντελεστή ισχύος, της αέργου ισχύος ή για παροχή επικουρικής υπηρεσίας ρύθμισης τάσης από αυτές.

Άρθρο Ένατο
Ιδιοκαταναλώσεις του Σταθμού

1. Για την τροφοδότηση από το Δίκτυο των ιδιοκαταναλώσεων των μονάδων παραγωγής του Σταθμού (ελεγχόμενης παραγωγής ή ΑΠΕ), ο Παραγωγός οφείλει να υπογράψει προς τούτο σχετικές συμβάσεις ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης του Δικτύου στο οποίο συνδέονται οι αντίστοιχες μονάδες, με προμηθευτή, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές, ή να λειτουργήσει ο ίδιος ως αυτοπρομηθευόμενος πελάτης.

2. Η μέτρηση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων του ΜΥΗΣ Προεσπέρας και των μονάδων ΑΠΕ πραγματοποιείται από τους μετρητές διπλής κατεύθυνσης-διπλής εγγραφής που τοποθετούνται στα όρια εγκαταστάσεων/Δικτύου, βάσει της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης. Η μέτρηση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας πραγματοποιείται από τον μετρητή διπλής κατεύθυνσης-διπλής εγγραφής που τοποθετείται στην αντίστοιχη αναχώρηση του Υ/Σ Ζεύξης, βάσει της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης.

3. Η ενέργεια των μονάδων απορρόφησης μετράται από το μετρητή που τοποθετείται στην αντίστοιχη αναχώρηση του Υ/Σ Ζεύξης. Η ενέργεια των βοηθητικών καταναλώσεων των μονάδων απορρόφησης και των διατάξεων αποθήκευσης του Σταθμού ενσωματώνεται στην απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αυτές και τιμολογείται κατά τρόπο ενιαίο.

4. Δεν επιτρέπεται η ηλεκτρική διασύνδεση της εσωτερικής εγκατάστασης που τροφοδοτείται από την παροχή (και μετρητική διάταξη) των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης με την εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση των επιμέρους μονάδων παραγωγής του ΥΒΣ, όταν αυτές είναι διακριτές από τις μονάδες απορρόφησης. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει το δικαίωμα διενέργειας ελέγχων (ακόμη και χωρίς προειδοποίηση) για την τήρηση της υποχρέωσης αυτής και σε περίπτωση παράβασης του παρόντος όρου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει το δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο Δέκατο
Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ηλεκτρικών και μη ηλεκτρικών μεγεθών του Σταθμού εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στα Εγχειρίδιά τους, καθώς και οι ειδικότερες προβλέψεις της Σύμβασης Σύνδεσης του Σταθμού. Εάν οι Κώδικες αυτοί ή τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εκδοθεί, καθώς και για θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από αυτούς και από τη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο και εάν απαιτείται εφαρμόζονται αναλογικά οι προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και των Εγχειριδίων αυτού.

2. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στα όρια εγκαταστάσεων του Παραγωγού και Δικτύου των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό

της εισερχόμενης και εξερχόμενης ενεργού και άεργου ενέργειας και ισχύος, ανά 15 λεπτά ή άλλο κατάλληλο χρονικό διάστημα μικρότερο ή ίσο της ώρας, το οποίο ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ και η Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού.

Εάν επιμέρους συνιστώσες του Σταθμού συνδέονται στο Δίκτυο μέσω «αποκλειστικού» διασυνδετικού δικτύου, κατά τα αναφερόμενα στο ενδέκατο άρθρο, ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στο άκρο άφιξης του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου, δηλαδή στο άκρο που βρίσκεται στην αντίθετη από τον Σταθμό πλευρά, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης ή εισερχόμενης σε αυτό το δίκτυο ενέργειας και ισχύος.

Επιπλέον, ο Διαχειριστής ΜΔΝ επιβάλλει τεκμηριωμένα την τοποθέτηση τυχόν πρόσθετων αναγκαίων μετρητών εντός της εγκατάστασης του Παραγωγού, όπως για την τήρηση του ορίου συνεισφοράς των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή της ισχύος κατανομής και τη μέτρηση ποσοτήτων νερού κατά τα προβλεπόμενα στην Άδεια παραγωγής.

Οι ανωτέρω μετρητικές διατάξεις σφραγίζονται και αυτές από τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

Τα όρια μεταξύ εγκαταστάσεων του Παραγωγού και Δικτύου, τα άκρα τυχόν «αποκλειστικού» δικτύου, το σχήμα μέτρησης, οι ακριβείς θέσεις εγκατάστασης των μετρητών και τα ειδικότερα χαρακτηριστικά τους καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού.

3. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης του συνόλου των απαιτούμενων μετρήσεων προς το σύστημα τηλεμέτρησης του Διαχειριστή ΜΔΝ, θα εγκατασταθούν σε όλους τους μετρητές κατάλληλα τηλεπικοινωνιακά μέσα (modems) και θα εξασφαλιστεί αδιάλειπτη επικοινωνία, σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και όπως ειδικότερα εξειδικεύονται με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

4. Η δαπάνη για την εγκατάσταση του συνόλου των απαιτούμενων μετρητικών διατάξεων, καθώς και για την τηλεμετάδοση των σχετικών ενδείξεων, βαρύνει εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε κατάλληλη θέση, το κόστος θα επιβαρύνει επίσης τον Παραγωγό.

5. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, εκτός του περιοδικού ελέγχου, υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό, ή όταν το κρίνει αναγκαίο ο Διαχειριστής ΜΔΝ. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό, εφόσον αυτός ζήτησε τον έλεγχο και εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων υπό ονομαστική ισχύ, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες της παρ. 1 του παρόντος άρθρου.

Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, οι λογαριασμοί θα αναπροσαρμόζονται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια και μάλιστα από την ημέρα που εγγράφως δηλώθηκε το σφάλμα από τον Παραγωγό στον Διαχειριστή ΜΔΝ.

6. Εάν οι μετρητές σταματήσουν να παρέχουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στα Εγχειρίδιά τους. Σε περίπτωση που οι Κώδικες αυτοί ή τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εγκριθεί, εφαρμόζονται τα ακόλουθα, με τη σειρά προτεραιότητας που αναφέρεται:

i) Εάν υπάρχει άλλος μετρητής του Δικτύου, βάσει των μετρήσεων του οποίου μπορεί να προσδιοριστεί αντικειμενικά και με ακρίβεια η έγχυση ή απορρόφηση των μονάδων του Σταθμού κατά το διάστημα απώλειας των μετρήσεων, τότε χρησιμοποιείται ο εν λόγω μετρητής για τον προσδιορισμό της εγχεόμενης ή απορροφούμενης από το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας.

ii) Αξιοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ, που αφορούν μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ, από τις οποίες υπολογίζονται ισοδύναμα μετρητικά δεδομένα κατάλληλης κατά περίπτωση διάρκειας (π.χ. 15 ή 60 λεπτών της ώρας), εφόσον οι μετρήσεις αυτές είναι επαρκώς ακριβείς και αξιόπιστες, σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις των εν ισχύ Κωδίκων και Εγχειριδίων Εφαρμογής.

iii) Αξιοποιούνται διαθέσιμα δεδομένα από μετρητές επαλήθευσης που έχει εγκαταστήσει ο Παραγωγός, στο βαθμό που αυτά είναι διαθέσιμα και επαρκώς ακριβή και αξιόπιστα για σκοπούς τιμολόγησης, κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ.

iv) Αξιοποιείται συνδυασμός διαθέσιμων δεδομένων από τις προαναφερθείσες ή άλλες κατάλληλες πηγές (π.χ. εσωτερικοί μετρητές του Σταθμού), κατόπιν συμφωνίας μεταξύ Διαχειριστή ΜΔΝ και Παραγωγού.

v) Απουσία κατάλληλων και αποδεκτών δεδομένων, υπολογίζεται τεκμαρτή έγχυση ή απορρόφηση του Σταθμού, ως το γινόμενο των ημερών απώλειας των μετρήσεων επί τη μέση ημερήσια έγχυση/απορρόφηση του αντίστοιχου τμήματος του Σταθμού κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος. Ως μέση ημερήσια έγχυση ή απορρόφηση νοείται το πηλίκο της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε ή απορροφήθηκε από το συγκεκριμένο τμήμα του Σταθμού κατά το έτος αυτό, προς τον συνολικό αριθμό ημερών του έτους για τις οποίες διατίθενται μετρήσεις (365 ή 366 ημέρες ή λιγότερες). Σε περίπτωση που δεν έχει συμπληρωθεί ένα πλήρες έτος λειτουργίας του Σταθμού, η μέση ημερήσια έγχυση ή απορρόφηση θα υπολογίζεται λαμβανομένου υπόψη του χρονικού διαστήματος για το οποίο διατίθενται σχετικές μετρήσεις μέχρι και την τελευταία καταγραφή.

Σε κάθε περίπτωση, τόσο ο Διαχειριστής ΜΔΝ όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται, κατά το μέρος ευθύνης εκάστου, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση στο ελάχιστο δυνατό χρονικό διάστημα.

7. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και τον σφραγισμένο από τον Διαχειριστή ΜΔΝ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modem και τις τηλεφωνικές συνδέσεις, απαγορεύεται και αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του Διαχειριστή ΜΔΝ και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο Ενδέκατο
Απώλειες

1. Οι επιμέρους μονάδες παραγωγής και απορρόφησης του Σταθμού συνδέονται με το Δίκτυο μέσω «αποκλειστικού» διασυνδετικού δικτύου[3] και οι απώλειες κατά τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας επί του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου βαρύνουν εξ’ ολοκλήρου τον Παραγωγό. Το «αποκλειστικό» διασυνδετικό δίκτυο περιλαμβάνει τις γραμμές ΜΤ μέσω των οποίων διασυνδέονται οι επιμέρους μονάδες παραγωγής και απορρόφησης του Σταθμού με τον Υ/Σ Ζεύξης, καθώς και τις δύο γραμμές ΜΤ που διασυνδέουν τον Υ/Ζ Ζεύξης με τους ζυγούς ΜΤ του Τοπικού Σταθμού Παραγωγής (ΤΣΠ) Ικαρίας.

2. Για τον υπολογισμό των απωλειών επί του «αποκλειστικού» διασυνδετικού δικτύου του Σταθμού χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις της εισερχόμενης και εξερχόμενης ενέργειας στα δύο άκρα τόσο του «αποκλειστικού» τμήματος δικτύου που διασυνδέει τις επιμέρους μονάδες παραγωγής και απορρόφησης του Σταθμού με τον Υ/Σ Ζεύξης, όσο και του «αποκλειστικού» τμήματος που διασυνδέει τον Υ/Σ Ζεύξης με τον ΤΣΠ, από μετρητικές διατάξεις που τοποθετούνται στα άκρα αυτά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στην οικεία Σύμβαση Σύνδεσης. Οι απώλειες ενέργειας δίνονται από τη διαφορά των ενδείξεων kWh των εκατέρωθεν μετρητών ενεργού ενέργειας.

3. Οι συνολικές απώλειες επί των «αποκλειστικών» διασυνδετικών δικτύων της παραγράφου 1 επιμερίζονται σε μηνιαία βάση μεταξύ των επιμέρους κατηγοριών παραγόμενων και απορροφούμενων ενεργειών για τις οποίες εφαρμόζονται διαφοροποιημένες τιμολογήσεις, σύμφωνα με το έκτο και δωδέκατο άρθρο της παρούσας, κατά τρόπο αναλογικό, σύμφωνα με την παρακάτω σχέση:

$$L_i = L_{tot} \cdot \frac{E_i}{\sum_i E_i} \qquad (3)$$

όπου, L_i είναι οι μηνιαίες απώλειες που αντιστοιχούν στη μηνιαία ποσότητα ενέργειας E_i, L_{tot} είναι οι μηνιαίες συνολικές απώλειες ενέργειας επί του «αποκλειστικού» δικτύου, όπως προσδιορίζονται από τη διαφορά των ενδείξεων των μετρητών στα άκρα του, και $\sum_i E_i$ είναι το άθροισμα των επιμέρους μηνιαίων ποσοτήτων ενέργειας του Σταθμού που λαμβάνουν διακριτή τιμολόγηση και διακινούνται επί του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου.

Όταν επί του «αποκλειστικού» δικτύου υφίσταται ροή ενέργειας προς τις δύο κατευθύνσεις (παροχή ενέργειας από τον Σταθμό προς το Δίκτυο και απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, όπως στην περίπτωση του «αποκλειστικού» τμήματος δικτύου μεταξύ Υ/Σ Ζεύξης και ΤΣΠ, το οποίο εξυπηρετεί ταυτόχρονα μονάδες παραγωγής και αποθήκευσης του Σταθμού), τότε από τις ενδείξεις των μετρητών στα άκρα του «αποκλειστικού» δικτύου, προσδιορίζονται διακριτά οι απώλειες που αντιστοιχούν σε ροή ενέργειας από τον Σταθμό προς το Δίκτυο και αντιστρόφως. Για τις ανάγκες της παρούσας, οι απώλειες αυτές ονομάζονται αντιστοίχως απώλειες παραγωγής και απώλειες κατανάλωσης. Στην περίπτωση αυτή:

– Ο επιμερισμός των μηνιαίων απωλειών παραγωγής πραγματοποιείται με τη μαθηματική σχέση (3), λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις ποσότητες ενέργειας των συνιστωσών του ΥΒΣ που εγχέονται στο Δίκτυο.

– Οι μηνιαίες απώλειες κατανάλωσης υπολογίζονται αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις ποσότητες ενέργειας που απορροφά ο ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας από το Δίκτυο, βάσει των ενδείξεων των μετρητών στα άκρα του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου, και ενσωματώνονται στο σύνολό τους στην απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας των μονάδων αποθήκευσης του Σταθμού.

4. Σε περίπτωση σύνδεσης επί των ανωτέρω «αποκλειστικών» δικτύων άλλων Παραγωγών, που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, οι απώλειες επί του δικτύου αυτού βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς κατ’ αναλογία της παραδιδόμενης στο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου από κάθε Παραγωγό, με μεθοδολογία επιμερισμού που περιλαμβάνεται στις αντίστοιχες Συμβάσεις Σύνδεσης με το Δίκτυο.

5. Με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και της κείμενης νομοθεσίας, σε περίπτωση σύνδεσης καταναλωτών επί των ανωτέρω «αποκλειστικών» δικτύων, τα δίκτυα αυτά παύουν να είναι «αποκλειστικά» και δεν εφαρμόζεται πλέον ο υπολογισμός και η χρέωση απωλειών στον Παραγωγό ή σε άλλους παραγωγούς που εξυπηρετούνται από αυτά, σύμφωνα με το παρόν άρθρο.

[3] Ο όρος “αποκλειστικό δίκτυο” αναφέρεται με την επιφύλαξη καθορισμού του στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και για τις ανάγκες της παρούσας αναφέρεται σε έργο διασύνδεσης, το οποίο υλοποιείται για την εξυπηρέτηση του συγκεκριμένου Σταθμού και δεν εξυπηρετεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς αυτό να αποκλείει τη μελλοντική πρόσβαση τρίτων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στο κείμενο κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο Δωδέκατο
Τιμολογήσεις και αποζημίωση παραγόμενης ενέργειας και διαθεσιμότητας ισχύος

1. Η τιμολόγηση της Εγγυημένης Ισχύος και της παραγόμενης ή απορροφούμενης ενέργειας από τις μονάδες του ΥΒΣ πραγματοποιείται σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο άρθρο 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και στην οικεία άδεια παραγωγής, χρησιμοποιώντας τις μοναδιαίες τιμές που ορίζονται στο άρθρο Π3 του Παραρτήματος. Οποιαδήποτε αναπροσαρμογή των τιμών της οικείας άδειας παραγωγής τροποποιεί αυτοδίκαια και τις τιμές του άρθρου Π3.

2. Σε περίπτωση διασύνδεσης του Μη Διασυνδεμένου Νησιού, στο οποίο λειτουργεί ο Σταθμός, με το Σύστημα (ΕΣΜΗΕ), η εγγυημένη τιμή για την τιμολόγηση της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ’ ευθείας στο Δίκτυο, συμπεριλαμβανόμενων και των ποσοτήτων ενέργειας των υδροστροβίλων του ΜΥΗΣ Προεσπέρας και του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας από αξιοποίηση νερών του ταμιευτήρα Πεζίου (υδροηλεκτρική λειτουργία), τροποποιούνται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

3. Η αποζημιωτέα εγγυημένη ισχύς του Σταθμού μειώνεται αναλογικά εφόσον αυτή παρέχεται για λιγότερες από 8 ώρες κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου Π1 του Παραρτήματος της παρούσας.

4. Εάν διαπιστωθεί ότι η πραγματικά διαθέσιμη ισχύς του Σταθμού υπολείπεται της Εγγυημένης, η ισχύς για την οποία ο Παραγωγός λαμβάνει αποζημίωση διαθεσιμότητας ισχύος για τον μήνα όπου σημειώθηκε η απόκλιση καθορίζεται από τη χαμηλότερη τιμή της πραγματικά διαθέσιμης μέγιστης ισχύος του Σταθμού εντός του μήνα αυτού (αντί της Εγγυημένης Ισχύος της άδειας παραγωγής), σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και τα αναφερόμενα στην παράγραφο 3 του έβδομου άρθρου της παρούσας Σύμβασης.

5. Για την ηλεκτρική ενέργεια που προγραμματίζεται για παραγωγή από τις μονάδες του ΥΒΣ και έχει συμπεριληφθεί στις Δηλώσεις Παραγωγής που υποβάλλει ο Παραγωγός, αλλά η έγχυσή της στο Δίκτυο δεν καθίσταται δυνατή, για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή συμφόρησης κατά την εκπόνηση του ΚΗΕΠ ή κατά τη φάση της λειτουργίας, δεν υφίσταται υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος στον Παραγωγό. Μόνο όταν δεν ικανοποιείται η δέσμευση για Εγγυημένη Απορρόφηση που καθορίζεται στο άρθρο Π5 του Παραρτήματος και για λόγους που δεν ανάγονται σε αδυναμία απορρόφησης του Δικτύου λόγω ανωτέρας βίας ή αντικειμενικών συνθηκών, αποζημιώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ η απόκλιση από το όριο Εγγυημένης Απορρόφησης της ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για παραγωγή από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ, ή στην πραγματικά εγχυθείσα στο Δίκτυο ενέργεια, εφόσον αυτή είναι μεγαλύτερη, εφαρμόζοντας τις τιμές πώλησης των παραγόμενων ενεργειών των ελεγχόμενων μονάδων του ΥΒΣ. Για το σκοπό αυτό, η συνολική απόκλιση αρχικά επιμερίζεται στον ΜΥΗΣ Προεσπέρας και τον ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, κατ’ αναλογία προς τις αντίστοιχες μη κατανεμηθείσες ποσότητες ενέργειας του ΜΥΗΣ Προεσπέρας και του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας. Το τμήμα της απόκλισης που αντιστοιχεί στον ΜΥΗΣ Προεσπέρας αποζημιώνεται βάσει του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΜΥΗΣ στα ΜΔΝ (περ. δ’ της παρ. 1 του άρθρου Π3), ενώ το τμήμα που αντιστοιχεί στον ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας αποζημιώνεται κατά ένα μέρος στην τιμή της ενέργειας των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής από αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας (περ. β’ της παρ. 1 του άρθρου Π3) και κατά το υπόλοιπο με βάση το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΜΥΗΣ στα ΜΔΝ (περ. δ’ της παρ. 1 του άρθρου Π3). Ο προσδιορισμός των ανωτέρω ποσοτήτων ενέργειας για τον ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας πραγματοποιείται εφαρμόζοντας την αναλογία των αντίστοιχων ολικών ποσοτήτων ενέργειας που παρήγαγε ο ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας κατά το εξεταζόμενο ημερολογιακό έτος. Η σχετική εκκαθάριση πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ σε ετήσια βάση, εφόσον είναι διαθέσιμες οι αναγκαίες μετρήσεις και τα δεδομένα για την εκκαθάριση αυτή, μετά την πλήρη υλοποίηση των σχετικών υποστηρικτικών συστημάτων που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ.

Άρθρο Δέκατο Τρίτο
Τμηματική λειτουργία

Εφόσον βάσει των διατάξεων της παρ. 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3851/2010 και ισχύει, επιτρέπεται η χορήγηση άδειας λειτουργίας σε πλήρως αποπερατωμένα και έχοντα τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια τμήματα του ΥΒΣ, κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ, όπως οι μονάδες ΑΠΕ και ο ΜΥΗΣ Προεσπέρας, και εφόσον έχουν ολοκληρωθεί τα αναγκαία για τη σύνδεση των τμημάτων αυτών έργα Δικτύου, σύμφωνα με τους όρους της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης, ο Παραγωγός δύναται να αιτηθεί την προσωρινή λειτουργία των τμημάτων αυτών. Στην περίπτωση αυτή, σε αγοραπωλησία τίθεται η ενέργεια που παράγουν τα τμήματα αυτά και με την τιμολόγηση που αντιστοιχεί στα τμήματα αυτά με βάση τους όρους της παρούσας Σύμβασης, μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής του ΥΒΣ. Σε κάθε περίπτωση, η μέγιστη διάρκεια τμηματικής λειτουργίας σύμφωνα με τα παραπάνω ορίζεται σε δώδεκα (12) μήνες, αρχομένων από την ημερομηνία έκδοσης της πρώτης τμηματικής άδειας λειτουργίας. Δεν επιτρέπεται η τμηματική λειτουργία μόνο του αποθηκευτικού συστήματος του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας χωρίς την αποπεράτωση των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ. Ρητώς συμφωνείται ότι εάν με την παρέλευση του διαστήματος αυτού δεν έχει ολοκληρωθεί για οποιονδήποτε λόγο η κατασκευή του ΥΒΣ, τότε η ισχύς της παρούσας Σύμβασης αναστέλλεται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής του ΥΒΣ και ο Διαχειριστής ΜΔΝ υποχρεούται να διακόψει τη σύνδεση των λειτουργούντων τμημάτων του ΥΒΣ με το Δίκτυο.

Άρθρο Δέκατο Τέταρτο
Λογαριασμοί και Πληρωμές

1. Μετά το πέρας κάθε περιόδου τιμολόγησης πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ο υπολογισμός του

τιμήματος της εγχεόμενης και απορροφούμενης από τον Σταθμό ενέργειας και ισχύος που αφορά στη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης. Η διαδικασία εκκαθάρισης και τιμολόγησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση κατά τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αποστέλλει σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό, στο οποίο θα αναγράφονται υπολογισμοί που ενδεικτικά αφορούν:

– Πίστωση για τη διαθεσιμότητα εγγυημένης ισχύος

– Πίστωση για την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής

– Πίστωση για την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ, διακριτά για τις Καταστάσεις ΙΙ και ΙΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, καθώς και για την Κατάσταση Ι της παρ. 2 του τρίτου άρθρου όταν δεν εφαρμόζεται συμψηφισμός

– Χρέωση για την απορροφούμενη ενέργεια των μονάδων πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ από το Δίκτυο, εξαιρουμένης της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ για λειτουργία στην Κατάσταση Ι της παρ. 2 του τρίτου άρθρου όταν εφαρμόζεται συμψηφισμός

– Τυχόν αποζημιώσεις για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών

– Τυχόν χρέωση άεργου ενέργειας

– Τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα (εγγράφονται διακριτά)

– Παρακράτηση για ειδικό τέλος και τυχόν έκτακτες εισφορές

– Πρόσθετες χρεώσεις σύμφωνα με την παρακάτω παράγραφο 2 και το ισχύον νομικό πλαίσιο για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των ΜΔΝ

– ΦΠΑ και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

2. Για την απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αποθήκευσης του ΥΒΣ επιβάλλονται τυχόν Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου. Σε κάθε περίπτωση, για την απορροφούμενη ενέργεια η οποία προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ και συμψηφίζεται με αυτή, σύμφωνα με την παρ. 2 του έκτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης, δεν επιβάλλονται Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, εάν η ενέργεια αυτή διακινείται μέσω «αποκλειστικού» διασυνδετικού δικτύου του Σταθμού κατά την έννοια του ενδέκατου άρθρου. Για την απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αποθήκευσης του ΥΒΣ δεν επιβάλλονται χρεώσεις ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ.

3. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους και στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ για την ετήσια απολογιστική εκκαθάριση των συναλλαγών, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία της εγχεόμενης και απορροφούμενης από το Σταθμό ενέργειας, προβαίνει σε απολογιστική οριστική εκκαθάριση τυχόν διαφορών, εφαρμόζοντας διαδικασία αντίστοιχη με αυτή των μηνιαίων εκκαθαρίσεων της παραγράφου 1.

4. Προϋπόθεση για την έναρξη της καταβολής, εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και εγγυημένης ισχύος που εγχέεται από το Σταθμό του Παραγωγού στο Δίκτυο, είναι η κατοχή εκ μέρους του Παραγωγού όλων των προβλεπόμενων αδειών λειτουργίας του Σταθμού.

5. Το τίμημα για την ενέργεια και ισχύ που παρήγαγε και απορρόφησε ο Παραγωγός, πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται στον Παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας και την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του Σταθμού. Η χρεοπίστωση του Παραγωγού για την ενέργεια που παρήγαγε και απορρόφησε από το Δίκτυο γίνεται μετά την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του Σταθμού και απολογιστικά για την περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας. Σε περίπτωση τμηματικής λειτουργίας, κατά το δέκατο τρίτο άρθρο της παρούσας, τα ανωτέρω εφαρμόζονται κατ’ αντιστοιχία για τα λειτουργούντα τμήματα του Σταθμού για τα οποία θα εκδοθεί τμηματική άδεια λειτουργίας.

Άρθρο Δέκατο Πέμπτο
Παροχή στοιχείων από τον Παραγωγό

1. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει εγκαίρως στον Διαχειριστή ΜΔΝ κάθε στοιχείο το οποίο απαιτείται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του και για την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένου και του συνόλου των δικαιολογητικών/παραστατικών που σχετίζονται με αυτή.

2. Ο Παραγωγός υποχρεούται να υποβάλλει ετησίως στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ απολογιστικά στοιχεία για τη λειτουργία του Σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται κατ’ ελάχιστον το πρωτογενές δυναμικό ΑΠΕ, οι ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν από τις επιμέρους συνιστώσες του Σταθμού, η διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας και οι Εντολές Κατανομής, σε ωριαία βάση. Τα στοιχεία υποβάλλονται στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ.

3. Ο Παραγωγός υποχρεούται να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα εποπτείας, ελέγχου και μετρήσεων (SCADA) εντός του Σταθμού, το οποίο θα επικοινωνεί με το ΚΕΕ ΜΔΝ, παρέχοντας τις απαιτούμενες καταστάσεις/σημάνσεις/μετρήσεις για όλες τις συνιστώσες του Σταθμού, με βάση τα καθοριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης και στον Κώδικα ΜΔΝ, ενώ παράλληλα θα λαμβάνει προς υλοποίηση σήματα εντολών από το ΚΕΕ.

4. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ καταγεγραμμένα ιστορικά στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του, εφόσον αυτά απαιτούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων τους.

Άρθρο Δέκατο Έκτο
Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή ΜΔΝ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους και στους υπεργολάβους του, την απρόσκοπτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του τελευταίου και των όρων της παρούσας Σύμβασης, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης, η οποία του κοινοποιείται τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν την πραγματοποίησή της, ή χωρίς γνωστοποίηση, όπου αυτό προβλέπεται ρητά από τις διατάξεις της παρούσας.

Άρθρο Δέκατο Έβδομο
Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλόμενων μερών που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ (παράγραφος 1 του άρθρου 45).

2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις οριζόμενες από την παρούσα Σύμβαση υποχρεώσεις του οφείλει, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τη στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.

3. Το συμβαλλόμενο μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές του υποχρεώσεις οφείλει να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών της.

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών.

Άρθρο Δέκατο Όγδοο
Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας είναι επ’ ονόματί του.

Άρθρο Δέκατο Ένατο
Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη
Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος είκοσι (20) ετών, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του Σταθμού, ή της πρώτης τμηματικής άδειας λειτουργίας του Σταθμού, σύμφωνα με το δέκατο τρίτο άρθρο της παρούσας Σύμβασης, και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με τους όρους της άδειας Παραγωγής και λειτουργίας του Σταθμού και μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών. Σε περίπτωση παράτασης της διάρκειας ισχύος της παρούσας Σύμβασης, λαμβάνονται υπόψη οι μεταβολές στο θεσμικό πλαίσιο που διέπει το αντικείμενο της Σύμβασης και προσαρμόζονται αναλόγως οι όροι αυτής.

2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής ή της άδειας λειτουργίας, οι οποίες έχουν εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση. Τα ανωτέρω εφαρμόζονται ανάλογα και στην περίπτωση τμηματικών αδειών λειτουργίας του Σταθμού.

3. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 του δωδέκατου άρθρου της παρούσας σύμβασης, σε περίπτωση διασύνδεσης του νησιού με το Σύστημα, εξακολουθεί να ισχύει η παρούσα Σύμβαση, χωρίς δυνατότητα παράτασής της.

Άρθρο Εικοστό
Τροποποίηση όρων της Σύμβασης

Η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών, ιδίως δε για λόγους εναρμόνισής της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο Εικοστό Πρώτο
Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ και τη σχετική ενημέρωση της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στον Διαχειριστή ΜΔΝ, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ,

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του κ.ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στον Διαχειριστή ΜΔΝ, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο από αυτόν που προβλέπεται ως άνω είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του Διαχειριστή ΜΔΝ, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 24 της παρούσας,

το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεσή του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

5. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ συμφωνεί ότι καθ’ όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σε αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο Εικοστό Δεύτερο
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας
και άλλοι φόροι / επιβαρύνσεις

Η αποζημίωση του Παραγωγού, που προβλέπεται στο δωδέκατο άρθρο της παρούσας, δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.), ο οποίος θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά. Κάθε άλλος φόρος και επιβάρυνση θα βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο Εικοστό Τρίτο
Αποζημιώσεις συμβαλλομένων
από προκληθείσες ζημίες

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνο πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημίες που θα υποστεί, στο βαθμό που οι ζημίες αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.

2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος θα μειώνεται αναλογικά, στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία.

Κανένα μέρος δε δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

3. Σε κάθε περίπτωση για τα θέματα αυτά ισχύουν τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο Εικοστό Τέταρτο
Καταγγελία Σύμβασης

1. Για λόγους που ανάγονται στην ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ, και στην αδιάλειπτη τροφοδότηση των καταναλωτών τους με ηλεκτρική ενέργεια, η άσκηση του δικαιώματος της καταγγελίας της Σύμβασης από έκαστο των συμβαλλομένων μερών, τελεί υπό την προϋπόθεση της απρόσκοπτης και αδιάλειπτης λειτουργίας των συστημάτων στα οποία εγκαθίσταται ο Σταθμός του Παραγωγού.

2. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του αντισυμβαλλομένου οι οποίες απορρέουν από την σύμβαση αυτή, κάθε συμβαλλόμενος δικαιούται να δηλώσει εγγράφως προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος την πρόθεση του να καταγγείλει την παρούσα σύμβαση (πρόθεση καταγγελίας της σύμβασης), τάσσοντας στο αντισυμβαλλόμενο μέρος τρίμηνη προθεσμία για τη συμμόρφωσή του με τις υποχρεώσεις που εκπληρώνει πλημμελώς (πρώτη προθεσμία αποκατάστασης). Η σχετική επιστολή κοινοποιείται και στη ΡΑΕ.

3. Αν μετά την πάροδο του ως άνω τριμήνου, το μέρος στο οποίο εστάλη η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε μερικώς ή ολικώς με τις συμβατικές του υποχρεώσεις, το αντισυμβαλλόμενο μέρος απευθύνει έγγραφη επιστολή, που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή, στο μέρος που συνεχίζει να εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις αυτές εντός εννέα (9) μηνών (δεύτερη προθεσμία αποκατάστασης). Η σχετική επιστολή κοινοποιείται και στη ΡΑΕ.

4. Το συμβαλλόμενο μέρος δύναται να καταγγείλει τη σύμβαση μετά την παρέλευση των εννέα (9) μηνών της παραγράφου 3 και μόνον στην περίπτωση που το μέρος στο οποίο επιδόθηκε η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε μερικώς ή ολικώς με τις συμβατικές του υποχρεώσεις και εφόσον δεν διακυβεύεται, από την επέλευση των έννομων αποτελεσμάτων της καταγγελίας, η ασφαλής ηλεκτροδότηση του Συστήματος ΜΔΝ στο οποίο έχει την εγκατάστασή του ο Παραγωγός.

5. Σε περίπτωση παύσης των Συναλλαγών λόγω θέσης σε αναγκαστική διαχείριση, κήρυξης σε πτώχευση, υπαγωγής σε άλλο ανάλογο καθεστώς, η λύση της παρούσας επέρχεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος.

6. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεομοιοτυπίας ή του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το συμβαλλόμενο μέρος που υπήχθη σε οιοδήποτε καθεστώς της προηγούμενης παραγράφου στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος, στους Εκπροσώπους Φορτίου και στη ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ ανακοινώνει τη σχετική πράξη στην ιστοσελίδα του.

7. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

Άρθρο Εικοστό Πέμπτο
Επίλυση Διαφορών

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης καθ’ όλη τη διάρκεια ισχύος της.

2. Με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της κείμενης νομοθεσίας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση της παρούσας, τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας τους με φιλικές διαπραγματεύσεις, σύμφωνα με την καλή πίστη και τα συναλλακτικά ήθη.

3. Στην περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή ΜΔΝ και του Παραγωγού, και τα δύο μέρη καταβάλλουν κάθε προσπάθεια για την επίτευξη συμφωνίας εντός εύλογου χρόνου, με γνώμονα την εξυπηρέτηση της ασφαλούς λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, τη διαφάνεια των συναλλαγών και την καλή πίστη.

4. Σε περίπτωση που ο Παραγωγός θεωρεί ότι παραβιάζονται διατάξεις της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ υποβάλει σχετική αναφορά προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ, η οποία κοινοποιείται στη ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής ΜΔΝ απευθύνει πρόσκληση προς τον Παραγωγό για φιλική επίλυση της διαφοράς, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση σε αυτόν της σχετικής αναφοράς. Η διαδικασία Φιλικής Διαπραγμάτευσης της διαφοράς ολοκληρώνεται με σχετική έκθεση που συντάσσεται από τον Διαχειριστή, εντός εξήντα (60) ημερών από την κοινοποίηση της πρόσκλησης. Η έκθεση αυτή κοινοποιείται στη ΡΑΕ.

5. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διαπραγμάτευσης, τα μέρη δύνανται να παραπέμψουν τη διαφορά στη ΡΑΕ για την επίλυσή της, μέσω Διαιτησίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του ν. 4001/2011 και του Κανονισμού Διαιτησίας της ΡΑΕ.

6. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας εκ του γεγονότος ότι τα συμβαλλόμενα μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια Φιλικής Διαπραγμάτευσης ή Διαιτησίας.

Άρθρο Εικοστό Έκτο
Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η Ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην Αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των συμβαλλόμενων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κ.λπ. θα συντάσσονται στην Ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην Αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά την παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου, που ορίζεται από τα συμβαλλόμενα μέρη ως αποδέκτης/αντίκλητος/υπεύθυνος επικοινωνίας αυτών, ως κάτωθι:

- Για τον Διαχειριστή ΜΔΝ:
- Για τον Παραγωγό:

Άρθρο Εικοστό Έβδομο
Εφαρμοστέο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή ΜΔΝ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπο του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

4. Ρητά συμφωνείται ότι αρμόδια δικαστήρια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς προκύψει από την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης είναι τα (Τακτικά) Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο Εικοστό Όγδοο
Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους νόμους 2773/1999, 3426/2005, 3468/2006, 3734/2009, 3851/2010, 4001/2011, στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, όπως ισχύουν, και στο λοιπό νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Κάθε αναφορά στη Σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση μαζί με τα τυχόν Παραρτήματα αυτής, τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα της.

3. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν Παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του Παραρτήματος ως ειδικότερες.

4. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκολύνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.

5. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ως ουσιώδεις.

6. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.

Αθήνα, ……………………………..

Οι Συμβαλλόμενοι

Για τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων	Για τον Παραγωγό

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ
ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΗΣ ΙΚΑΡΙΑΣ

Άρθρο Π1

Σύνθεση του Σταθμού

1. Ο Σταθμός, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις (19), (21) και (22) σχετικές ισχύουσες άδειες παραγωγής και εγκατάστασης, περιλαμβάνει τις εξής επιμέρους συνιστώσες:

α) Οι Μονάδες του Υδροηλεκτρικού σταθμού ΜΥΗΣ Προεσπέρας θα είναι υδροστρόβιλοι ως ακολούθως:

Πλήθος και ισχύς υδροστροβίλων 1 x 1,05 MW, ενδεικτικού τύπου Pelton.

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 1,05 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 1,05 MW.

Θέση υδροηλεκτρικού σταθμού: «Προεσπέρας» Δήμου Ικαρίας.

β) Οι Μονάδες του Υβριδικού Σταθμού Κάτω Προεσπέρας θα είναι ως ακολούθως:

- Οι Μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού θα είναι ανεμογεννήτριες ως εξής:

  Πλήθος και ισχύς ανεμογεννητριών 3 x 0,9 MW

  Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 2,70 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 2,70 MW.

  Θέση: «Στραβοκούντουρας» Δήμου Ικαρίας.

- Οι Μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού Κάτω Προεσπέρας θα είναι υδροστρόβιλοι ως ακολούθως:

  Πλήθος και Ισχύς υδροστροβίλων 2 x 1,55 MW, ενδεικτικού τύπου Pelton.

  Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 3,1 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 3,1 MW.

  Θέση: «Κάτω Προεσπέρας» Δήμου Ικαρίας.

- Οι μονάδες πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του Υβριδικού Σταθμού Κάτω Προεσπέρας θα είναι αντλίες ως ακολούθως:

  Πλήθος και ισχύς αντλιών 8 x 0,25 MW σταθερών στροφών και 4 x 0,25 MW μεταβλητών στροφών.

  Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 3 MW και μέγιστη ισχύς άντλησης 3 MW.

  Θέση: «Κάτω Προεσπέρας» Δήμου Ικαρίας.

γ) Το σύστημα αποθήκευσης θα έχει ως εξής:

- Άνω ταμιευτήρας, στη θέση «Πέζι» του Δήμου Ικαρίας, με χωρητικότητα περίπου 900.000 κ.μ.
- Ενδιάμεσος ταμιευτήρας, στη θέση «Προεσπέρας» του Δήμου Ικαρίας, με ωφέλιμη χωρητικότητα 80.000 κ.μ.
- Κάτω ταμιευτήρας, στη θέση «Κάτω Προεσπέρας» του Δήμου Ικαρίας, με ωφέλιμη χωρητικότητα 80.000 κ.μ.

Η υψομετρική διαφορά μεταξύ άνω και ενδιάμεσου ταμιευτήρα είναι 150 μ. περίπου. Η υψομετρική διαφορά μεταξύ ενδιάμεσου και κάτω ταμιευτήρα είναι 500 μ. περίπου.

Η ταυτόχρονη παραγωγή από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής και αποθήκευση ενέργειας στο αποθηκευτικό σύστημα είναι δυνατή.

2. Η Εγγυημένη Ισχύς του Σταθμού ορίζεται σε 2,55 MW. Η Εγγυημένη Ενέργεια του Σταθμού ορίζεται ίση με το γινόμενο της εγγυημένης ισχύος του επί ελάχιστο αριθμό 8 ωρών παροχής της ανά Ημέρα Κατανομής, ήτοι 20,4 MWh.

3. Η υποχρέωση του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας για παροχή της Εγγυημένης Ισχύος και Ενέργειας εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος και ενέργειας αυτής σε 24ωρη βάση. Τα χρονικά διαστήματα εγγυημένης παροχής δεν είναι προκαθορισμένα και προσδιορίζονται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στο πλαίσιο της κατάρτισης του ΚΗΕΠ και των Προγραμμάτων Κατανομής, βάσει των σχετικών προβλέψεων και ρυθμίσεων του Κώδικα ΜΔΝ και της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο Π2

Μεθοδολογία διαχωρισμού των τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του Υβριδικού Σταθμού

1. Για την τιμολόγηση των ενεργειών του ΥΒΣ απαιτείται ο διαχωρισμός της μηνιαίως παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στις ακόλουθες διακριτές συνιστώσες, οι οποίες αντιστοιχούν στις Καταστάσεις I, II και III της παρ. 2 του τρίτου άρθρου:
   - $E_{ΑΠΕ,αποθ}$, ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ η οποία απορροφήθηκε για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης (Κατάσταση I)
   - $E_{ΑΠΕ,καταν}$, ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που εγχύθηκε απ’ ευθείας στο Δίκτυο στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση II)
   - $E_{ΑΠΕ,setpoint}$,ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που εγχύθηκε στο Δίκτυο με εκμετάλλευση του πρόσθετου περιθωρίου απορρόφησης ενέργειας ΑΠΕ (setpoint) του Συστήματος ΜΔΝ (Κατάσταση III)

2. Για τους υπολογισμούς των ανωτέρω ποσοτήτων ενέργειας με τη μεθοδολογία του παρόντος άρθρου χρησιμοποιούνται ως δεδομένα οι μετρήσεις της παραγόμενης/απορροφούμενης ενέργειας των επιμέρους μονάδων του Σταθμού στα σημεία σύνδεσής τους με το Δίκτυο, σύμφωνα με τους όρους της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης, καθώς και οι καταγραφόμενες Εντολές Κατανομής που αποστέλλονται στον Σταθμό και αφορούν τα επίπεδα παραγωγής και απορρόφησης ισχύος των μονάδων. Λαμβάνεται επίσης υπόψη το όριο συμμετοχής των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή ισχύος κατανομής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας.

3. Στους υπολογισμούς εφαρμόζεται η οριζόμενη στην παράγραφο 3 του έκτου άρθρου προτεραιότητα αξιοποίησης της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ.

4. Η ενέργεια $E_{ΑΠΕ,αποθ,i}$ που απορροφήθηκε για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης κατά την ώρα *i* (Κατάσταση I λειτουργίας μονάδων ΑΠΕ), δίνεται από τη θετική διαφορά της μετρούμενης ωριαίας απορρόφησης ενέργειας από τις μονάδες αποθήκευσης του ΥΒΣ, $E_{απορ,tot,i}$, μείον την ενέργεια που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, $E^{*}_{απορ,tot,i}$, που εξέδωσε ο Διαχειριστής ΜΔΝ για τον ΥΒΣ, για την ώρα *i*. Η παραπάνω ωριαία διαφορά δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μετρούμενη σε ωριαία βάση ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ, $E_{ΑΠΕ,tot,i}$:

$$E_{ΑΠΕ,αποθ,i} = \min\left[\max\left[\left(E_{απορ,tot,i} - E^{*}_{απορ,tot,i}\right),0\right],E_{ΑΠΕ,tot,i}\right] \quad (Π2.1Α)$$

Η μηνιαία ενέργεια $E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta}$ που αντιστοιχεί στην Κατάσταση λειτουργίας I των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ ισούται με το μηνιαίο άθροισμα των ανωτέρω ωριαίων θετικών διαφορών:

$$E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta} = \sum_{i=1}^{N} E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta,i} \qquad (\Pi 2.1\text{B})$$

όπου N είναι το πλήθος των ωρών (i) ανά μήνα.

5. Η ενέργεια $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$ που εγχύθηκε στο Δίκτυο κατά την ώρα i από τις μονάδες ΑΠΕ, στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (Κατάσταση ΙΙ λειτουργίας μονάδων ΑΠΕ), αντιστοιχεί στη διαφορά της μετρούμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ σε ωριαία βάση, $E_{\text{ΑΠΕ},tot,i}$, μείον την αντίστοιχη ωριαία αποθηκευόμενη ενέργεια ΑΠΕ, $E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta,i}$, περιοριζόμενη από τη θετική διαφορά της ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για παραγωγή από τις ελεγχόμενες μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, $E^{*}_{EM,tot,i}$, μείον την παραγόμενη ενέργεια $E_{\text{EM},tot,i}$,των μονάδων αυτών κατά τη συγκεκριμένη ώρα:

$$E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} = \min\left[\max\left[\left(E^{*}_{EM,tot,i} - \text{E}_{\text{EM},tot,i}\right),0\right],\left(\text{E}_{\text{ΑΠΕ},tot,i} - \text{E}_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta,i}\right)\right] \qquad (\Pi 2.2\text{A})$$

Η ανωτέρω υπολογιζόμενη ενέργεια περιορίζεται από το όριο συμμετοχής των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, σύμφωνα με το πέμπτο άρθρο της παρούσας Σύμβασης. Κατά τις ώρες κατανομής που περιλαμβάνονται στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος των υδροστροβίλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, η $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$ λαμβάνεται μηδενική.

Σε ειδικές περιπτώσεις λειτουργίας του Σταθμού, όπως ιδίως κατά το μεταβατικό στάδιο του άρθρου Π6 της παρούσας, όπου για αντικειμενικούς λόγους οι Εντολές Κατανομής αφορούν την παραγωγή του συνόλου των ελεγχόμενων μονάδων του Σταθμού, αντί επιμέρους υδροστροβίλων, στην ανωτέρω σχέση χρησιμοποιούνται οι εντολές κατανομής που εκδίδει εσωτερικά ο Παραγωγός προς τις μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, προκειμένου να επιμερίσει τη συνολική Εντολή Κατανομής που λαμβάνει για το Σταθμό. Ο Παραγωγός οφείλει να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή τις ανωτέρω εσωτερικές εντολές κατανομής, στο πλαίσιο της παροχής στοιχείων βάσει του δέκατου πέμπτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης.

Η αντίστοιχη μηνιαία ενέργεια $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu}$ που αντιστοιχεί στην Κατάσταση λειτουργίας ΙΙ των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ, ισούται με το μηνιαίο άθροισμα των ανωτέρω ωριαίων ποσοτήτων:

$$E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu} = \sum_{i=1}^{N} E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} \qquad (\Pi 2.2\text{B})$$

6. Η μηνιαία ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που εγχύθηκε απ’ ευθείας στο Δίκτυο με λειτουργία στην Κατάσταση ΙΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου, $E_{\text{ΑΠΕ},setpoint}$, προκύπτει αφαιρώντας από τη συνολική μετρούμενη μηνιαία ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ, $E_{\text{ΑΠΕ},tot}$, τις ποσότητες ενέργειας $E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta}$ και $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu}$ όπως αυτές προσδιορίστηκαν παραπάνω.

$$E_{\text{ΑΠΕ},setpoint} = E_{\text{ΑΠΕ},tot} - E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta} - E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu} \qquad (\Pi 2.3)$$

7. Η ενέργεια που απορροφάται σε μηνιαία βάση από τις μονάδες αποθήκευσης προέρχεται από παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ, κατά την ποσότητα $E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta}$, και από το Δίκτυο, κατά τη διαφορά

$E_{απορ,tot} - E_{ΑΠΕ,αποθ}$, όπου $E_{απορ,tot}$ είναι η συνολικά μετρούμενη μηνιαία απορρόφηση ενέργειας των μονάδων αποθήκευσης (βάσει του μετρητή στην αντίστοιχη αναχώρηση από τον Υ/Σ Ζεύξης).

8. Ο διαχωρισμός των ενεργειών των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΥΒΣ κατά τα ανωτέρω είναι αναγκαίος όταν εφαρμόζεται συμψηφισμός μεταξύ της απορροφούμενης ενέργειας για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης και της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ. Όταν δεν εφαρμόζεται συμψηφισμός, αρκεί ο υπολογισμός της μηνιαίας ενέργειας $E_{ΑΠΕ,καταν}$, κατά τα ανωτέρω, για το ήμισυ της οποίας εφαρμόζεται διαφοροποιημένη τιμολόγηση.

Άρθρο Π3

Τιμολογήσεις ποσοτήτων ενέργειας και ισχύος του Σταθμού

1. Η τιμολόγηση της παρεχόμενης εγγυημένης ισχύος του Σταθμού, καθώς και της παρεχόμενης ή απορροφούμενης ενέργειας από αυτόν, βάσει των σχετικών διατάξεων του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και των όρων της άδειας παραγωγής του Σταθμού, είναι η ακόλουθη:

   α. Τιμή διαθεσιμότητας ισχύος για την παροχή εγγυημένης ισχύος από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας (περίπτωση α’ παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

   …. €/ kW /έτος

   β. Τιμή πώλησης ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, η οποία προέρχεται από την αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας (περίπτωση β’ παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

   …. €/MWh

   γ. Τιμή αγοράς ενέργειας από το Δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης (περίπτωση γ’ παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

   ….. €/MWh

   δ. Τιμή πώλησης ενέργειας από τον ΜΥΗΣ Προεσπέρας και από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, η οποία προέρχεται από υδροηλεκτρική λειτουργία (περίπτωση δ’ παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

   …. €/MWh

   ε. Τιμή πώλησης της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ’ ευθείας στο Δίκτυο (περίπτωση δ’ παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

   ….€/MWh

2. Κατόπιν οποιασδήποτε αναπροσαρμογής των τιμών της παραγράφου 1, τροποποιείται αναλόγως η παράγραφος 1 του παρόντος άρθρου.

3. Η απορροφούμενη ενέργεια για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του Σταθμού συμψηφίζεται σε ωριαία βάση με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ.

Άρθρο Π4

Υπολογισμός αποκλίσεων και ελεγχόμενων δεικτών

1. *Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής με τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή ενεργού ισχύος*

Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής προς τον ΥΒΣ, τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού, καθώς και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις επιμέρους μονάδες του Σταθμού. Εάν οι μονάδες παραγωγής του Σταθμού συμμετέχουν στην πρωτεύουσα ρύθμιση συχνότητας του Συστήματος, ο έλεγχος πραγματοποιείται σύμφωνα με τα σχετικώς αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ ή στα εγχειρίδια εφαρμογής του, είτε, εφόσον δεν προβλέπονται αντίστοιχες ρυθμίσεις, με βάση μέσες τιμές ισχύος διάρκειας ενός λεπτού της ώρας, ή άλλου πλέον κατάλληλου διαστήματος, που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής.

Μη συμμόρφωση υφίσταται σε οποιαδήποτε από τις ακόλουθες δύο περιπτώσεις:

Α) Η μέση παραγωγή της μονάδας ελεγχόμενης παραγωγής jκατά το διάστημα υπολογισμού i, $\overline{P}_{EM,j,i}$, υπερβαίνει τη μέση τιμή της ισχύος των Εντολών Κατανομής προς τη μονάδα κατά το ίδιο διάστημα, $\overline{P}^{*}_{EM,j,i}$, κατά διαφορά που υπερβαίνει το όριο ανοχής ε:

$$\overline{P}_{EM,j,i} - \overline{P}^{*}_{EM,j,i} > \varepsilon \qquad (\Pi 4.1)$$

Β) Η μέση παραγωγή της μονάδας ελεγχόμενης παραγωγής υπολείπεται της ισχύος της Εντολής Κατανομής και η διαφορά τους δεν καλύπτεται από παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ στην Κατάσταση λειτουργίας ΙΙ της παρ. 2 του τρίτου άρθρου 3, $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},καταν,i}$. Η τελευταία ισούται με τη συνολική ισχύ εξόδου των μονάδων ΑΠΕ, $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},tot,i}$, μείον την απορροφούμενη ισχύ από τις μονάδες αποθήκευσης, $\overline{P}_{απορ,tot,i}$,μειωμένη κατά την ισχύ των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση που πιθανόν να έχει λάβει ο Σταθμός $\overline{P}^{*}_{απορ,tot,i}$, περιοριζόμενη από τη διαφορά της συνολικής παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, $\overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i}$, από τη συνολική ισχύ των Εντολών Κατανομής, $\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i}$, προς την εν λόγω μονάδα ελεγχόμενης παραγωγής:

$$\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},καταν,i} = \max\left[\min\left[\left(\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},tot,i} - \left(\overline{P}_{απορ,tot,i} - \overline{P}^{*}_{απορ,tot,i}\right)\right),\left(\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} - \overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i}\right)\right],0\right] \qquad (\Pi 4.2)$$

Η ανωτέρω υπολογιζόμενη μέση ισχύς περιορίζεται από το όριο συμμετοχής των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, σύμφωνα με το πέμπτο άρθρο της παρούσας Σύμβασης. Κατά τις ώρες κατανομής που περιλαμβάνονται στη Δήλωση ωριαίου προγράμματος για τους υδροστρόβιλους του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, η ισχύς $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},καταν,i}$ λαμβάνεται μηδενική.

Στην περίπτωση του ΜΥΗΣ Προεσπέρας, όπου δεν επιτρέπεται η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ, μη συμμόρφωση υφίσταται όταν:

$$\overline{P}^{\Pi}_{EM,i} - \overline{P}^{\Pi*}_{EM,i} < -\varepsilon \qquad (\Pi 4.3)$$

όπου $\overline{P}^{\Pi}_{EM,i}$, είναι η μέση παραγωγή της ελεγχόμενης μονάδας του ΜΥΗΣ Προεσπέρας κατά το διάστημα υπολογισμού i και $\overline{P}^{\Pi*}_{EM,i}$ η μέση τιμή της ισχύος των Εντολών Κατανομής προς τη μονάδα κατά το ίδιο διάστημα.

Στην περίπτωση του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, για τις ώρες κατανομής όπου λειτουργούν περισσότερες της μιας μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής και εφόσον αυτές έχουν ήδη λάβει εντολή

ένταξης και έχουν ενταχθεί για παραγωγή, μη συμμόρφωση υφίσταται εάν το άθροισμα της παραγωγής του συνόλου των ελεγχόμενων αυτών μονάδων, $\overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i}$, και της συμμετοχής των ΑΠΕ, $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$, υπολείπεται της συνολικής ισχύος των αντίστοιχων Εντολών Κατανομής, $\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i}$, κατά διαφορά που υπερβαίνει το όριο ανοχής ε:

$$\overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i} + \overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} - \overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} < -\varepsilon \qquad (\text{Π}4.4)$$

Στην περίπτωση αυτή, η ολική συμμετοχή των ΑΠΕ, $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$, κατανέμεται στις επιμέρους ελεγχόμενες μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας αναλογικά προς τις θετικές αποκλίσεις της ισχύος των τελευταίων από την ισχύ των αντίστοιχων Εντολών Κατανομής:

$$\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,j,i} = \overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} \cdot \frac{\max\left[\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,j,i} - \overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i}, 0\right]}{\sum_j \max\left[\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,j,i} - \overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i}, 0\right]} \qquad (\text{Π}4.5)$$

και μη συμμόρφωση υφίσταται για τις μονάδες για τις οποίες ισχύει:

$$\overline{P}^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i} + \overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,j,i} - \overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,j,i} < -\varepsilon \qquad (\text{Π}4.6)$$

Μη συμμόρφωση επίσης υφίσταται αν έχει δοθεί Εντολή Κατανομής σε μονάδα ελεγχόμενης παραγωγής και αυτή δεν έχει ενταχθεί για παραγωγή, ακόμη και αν η συνολική ισχύς των Εντολών Κατανομής καλύπτεται από τις λοιπές μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Σταθμού, σύμφωνα με τα ανωτέρω.

Σε ειδικές περιπτώσεις λειτουργίας του ΥΒΣ, όπως ιδίως κατά το μεταβατικό στάδιο του άρθρου Π6 της παρούσας, όπου για αντικειμενικούς λόγους οι Εντολές Κατανομής αφορούν την παραγωγή του συνόλου των ελεγχόμενων μονάδων του ΥΒΣ, αντί επιμέρους υδροστροβίλων, ο έλεγχος των αποκλίσεων πραγματοποιείται για τη συνολική ισχύ παραγωγής και στις σχέσεις (Π4.1) και (Π4.4) χρησιμοποιούνται οι όροι $\overline{P}_{EM,tot,i}$ και $\overline{P}^{*}_{EM,tot,i}$ που αφορούν το σύνολο των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ, ενώ οι σχέσεις (Π4.3), (Π4.5) και (Π4.6) δεν εφαρμόζονται. Για την εφαρμογή της σχέσης (Π4.2) χρησιμοποιούνται οι εσωτερικές εντολές κατανομής, $\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i}$, που εκδίδει ο Παραγωγός προς τις μονάδες του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας και τις οποίες οφείλει να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή στο πλαίσιο της παροχής στοιχείων βάσει του δέκατου πέμπτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης.

2. *Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής ανά ώρα κατανομής:*

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής (ΜΕΑΠ) έκαστης *μονάδας ελεγχόμενης παραγωγής j* ανά ώρα κατανομής *i*, $ΜΕΑΠ_{EM,j,i}$, ορίζεται η διαφορά της παραγωγής της μονάδας τη συγκεκριμένη ώρα, $E_{EM,j,i}$, από την αντίστοιχη ενέργεια των εντολών κατανομής, $E^{*}_{EM,j,i}$, λαμβανομένης υπόψη της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ για λειτουργία στην Κατάσταση ΙΙ, $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,j,i}$, στην περίπτωση των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας. Διακρίνονται δύο περιπτώσεις:

Α) Όταν η συνολική παραγωγή των *μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής* του Σταθμού, $E_{EM,tot,i}$, κατά τη συγκεκριμένη ώρα υπερβαίνει την ενέργεια των Εντολών Κατανομής, $E^{*}_{EM,tot,i}$, τότε η ΜΕΑΠ του συνόλου των *μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής*, $ΜΕΑΠ_{EM,tot,i}$, δίνεται από τη διαφορά τους:

$$E_{EM,tot,i} > \text{E}^{*}_{EM,tot,i} \rightarrow \text{ΜΕΑΠ}_{EM,tot,i} = E_{EM,tot,i} - \text{E}^{*}_{EM,tot,i} \qquad (\text{Π}4.7)$$

η οποία επιμερίζεται στις επιμέρους μονάδες βάσει της σχέσης:

$$\text{ΜΕΑΠ}_{EM,j,i} = \text{ΜΕΑΠ}_{EM,tot,i} \cdot \frac{\max\left[E_{EM,j,i} - E^{*}_{EM,j,i}, 0\right]}{\sum_{j} \max\left[E_{EM,j,i} - E^{*}_{EM,j,i}, 0\right]} \quad (\text{Π4.8})$$

Β) Εάν η παραγωγή των *μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής* υπολείπεται της ενέργειας των Εντολών Κατανομής, τότε:

Β1) Στην περίπτωση του ΜΥΗΣ Προεσπέρας ισχύει:

$$E^{\Pi}_{EM,i} < \text{E}^{\Pi*}_{EM,i} \rightarrow \text{ΜΕΑΠ}^{\Pi}_{EM,i} = \text{E}^{\Pi*}_{EM,i} - E^{\Pi}_{EM,i} \quad (\text{Π4.9})$$

όπου $E^{\Pi}_{EM,i}$ είναι η παραγωγή του ΜΥΗΣ Προεσπέρας την ώρα *i*, $\text{E}^{\Pi*}_{EM,i}$ είναι η ενέργεια των Εντολών Κατανομής για τη συγκεκριμένη μονάδα και $\text{ΜΕΑΠ}^{\Pi}_{EM,i}$ η απόκλιση της υπόψη μονάδας.

Β2) Στην περίπτωση του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, λαμβάνεται υπόψη τυχόν παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που αντιστοιχεί σε λειτουργία Κατάστασης ΙΙ, $E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$, υπολογιζόμενη από τη σχέση (Π2.2Α) του άρθρου Π2. Σε αυτήν την περίπτωση, οι αντίστοιχες ΜΕΑΠ για το σύνολο του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, $\text{ΜΕΑΠ}_{EM,tot,i}$, και για κάθε μονάδα ξεχωριστά, $\text{ΜΕΑΠ}_{EM,j,i}$, υπολογίζονται ως εξής:

$$E^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i} < \text{E}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} \rightarrow \text{ΜΕΑΠ}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i} = \max\left[\left(E^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} - \left(\text{E}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i} + \text{E}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}\right)\right), 0\right] \quad (\text{Π4.10})$$

$$\text{ΜΕΑΠ}^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i} = \text{ΜΕΑΠ}^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i} \cdot \frac{\max\left[E^{\text{ΚΠ}*}_{EM,j,i} - E^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i}, 0\right]}{\sum_{j} \max\left[E^{\text{ΚΠ}*}_{EM,j,i} - E^{\text{ΚΠ}}_{EM,j,i}, 0\right]} \quad (\text{Π4.11})$$

όπου $E_{EM,tot,i}$ και $\text{E}^{*}_{EM,tot,i}$ είναι η παραγωγή και η ενέργεια των Εντολών Κατανομής αντίστοιχα για το σύνολο του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας την ώρα *i*, ενώ $E_{EM,j,i}$ και $\text{E}^{*}_{EM,j,i}$ είναι οι αντίστοιχες ποσότητες για κάθε μονάδα *j* του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας.

Εάν κατά τη διάρκεια της ώρας κατανομής *i* εκδίδονται περισσότερες της μίας Εντολές Κατανομής, τότε οι ποσότητες ενέργειας των Εντολών Κατανομής στις ανωτέρω σχέσεις προκύπτουν ως το άθροισμα των γινομένων των ποσοτήτων ενέργειας που καθορίζονται με κάθε Εντολή επί τα αντίστοιχα χρονικά διαστήματα ισχύος της κάθε Εντολής.

Εάν η μετρούμενη ενέργεια και η ενέργεια των Εντολών Κατανομής διαφοροποιούνται ως προς το αν αφορούν την καθαρή ή μικτή παραγωγή των *μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής*, τότε στους ανωτέρω υπολογισμούς αποκλίσεων λαμβάνονται υπόψη διαθέσιμες μετρήσεις των εσωτερικών καταναλώσεων του Σταθμού και εφόσον απαιτείται θεωρείται επαρκές περιθώριο ανοχής, το οποίο προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, βάσει της ισχύος των βοηθητικών μονάδων σύμφωνα με τη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων του Σταθμού.

Σε εξαιρετικές περιπτώσεις λειτουργίας ΥΒΣ, όπως ιδίως κατά το μεταβατικό στάδιο του άρθρου Π6 της παρούσας, όπου για αντικειμενικούς λόγους οι Εντολές Κατανομής αφορούν την παραγωγή του συνόλου των *μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής*, αντί των επιμέρους μονάδων, σύμφωνα με τα ειδικώς καθοριζόμενα στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης, ο έλεγχος των αποκλίσεων αφορά τη συνολική ισχύ παραγωγής και δεν απαιτείται εφαρμογή των σχέσεων (Π4.8), (Π4.9) και (Π4.11). Επίσης, στη σχέση (Π4.10) χρησιμοποιούνται οι συνολικές ενέργειες $E_{EM,tot,i}$ και $E^{*}_{EM,tot,i}$ στη θέση των $E^{\text{ΚΠ}}_{EM,tot,i}$ και

$\mathrm{E}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i}$, προκειμένου να υπολογιστεί η ΜΕΑΠ για το σύνολο του Σταθμού και όχι διακριτά για τον ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας.

3. *Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Απορρόφησης ανά ώρα κατανομής, ΜΕΑΑ$_i$*

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Απορρόφησης, *ΜΕΑΑ$_i$*, ανά ώρα κατανομής *i*, ορίζεται η απόκλιση της ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζουν για απορρόφηση οι Εντολές Κατανομής, $E^{*}_{απορ,tot,i}$, από την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το Δίκτυο κατά τη συγκεκριμένη ώρα κατανομής. Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις των μετρητών των μονάδων πλήρωσης του Σταθμού και των μονάδων ΑΠΕ και τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο.

Για κάθε ώρα κατανομής υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζουν οι Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, $E^{*}_{απορ,tot,i}$, από την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από τις μονάδες αποθήκευσης του Σταθμού $E_{απορ,tot,i}$. Όταν η ποσότητα ενέργειας που απορροφάται υπολείπεται της ενέργειας $E^{*}_{απορ,tot,i}$, τότε η *ΜΕΑΑ$_i$*, δίνεται από τη διαφορά τους:

$$E_{απορ,tot,i} < E^{*}_{απορ,tot,i} \rightarrow MEAA_i = E^{*}_{απορ,tot,i} - E_{απορ,tot,i} \qquad (Π4.12)$$

Εάν η ενέργεια που απορροφάται από τις μονάδες αποθήκευσης υπερβαίνει την ενέργεια των Εντολών Κατανομής, τότε λαμβάνεται υπόψη ενδεχόμενη απορρόφηση ενέργειας που παράγουν οι μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού. Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Απορρόφησης υφίσταται όταν η απορροφούμενη ενέργεια υπερβαίνει το άθροισμα της ενέργειας των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση και της ενέργειας που παράγουν οι μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, $E_{\text{ΑΠΕ},tot,i}$:

$$E_{απορ,tot,i} > E^{*}_{απορ,tot,i} \rightarrow MEAA_i = \max\left[\left(E_{απορ,tot,i} - \left(E^{*}_{απορ,tot,i} + E_{\text{ΑΠΕ},tot,i}\right)\right),0\right] \qquad (Π4.13)$$

Από τον υπολογισμό ΜΕΑΑ εξαιρούνται οι ιδιοκαταναλώσεις του συγκροτήματος απορρόφησης του Σταθμού όταν οι μονάδες του δεν βρίσκονται σε λειτουργία.

Εάν κατά τη διάρκεια της ώρας κατανομής *i* εκδίδονται περισσότερες της μίας Εντολές Κατανομής, η ποσότητα ενέργειας $E^{*}_{απορ,tot,i}$ προκύπτει ως το άθροισμα των γινομένων των ποσοτήτων ενέργειας που καθορίζονται με κάθε Εντολή επί τα αντίστοιχα χρονικά διαστήματα ισχύος της κάθε Εντολής.

4. *Υπολογισμός αποκλίσεων συγχρονισμού μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΥΒΣ*

Για τον υπολογισμό χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής προς τον ΥΒΣ, τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού, καθώς και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις μονάδες ΑΠΕ και πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης. Οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται χρησιμοποιώντας τιμές ισχύος μέσων τιμών λεπτού. Επίσης λαμβάνονται υπόψη μόνο οι θετικές τιμές ισχύος των μονάδων ΑΠΕ, δηλαδή αγνοούνται τα διαστήματα απορρόφησης ενέργειας λόγω ιδιοκαταναλώσεων, όταν οι μονάδες ΑΠΕ δεν είναι ενταγμένες σε λειτουργία.

Προκειμένου να επιτυγχάνεται συγχρονισμός, η ισχύς απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του Σταθμού, $\overline{P}_{απορ,tot}$, επιπλέον της ισχύος των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση από το Δίκτυο, $\overline{P}^{*}_{απορ,tot}$, δηλαδή η θετική διαφορά $\overline{P}_{απορ,tot} - \overline{P}^{*}_{απορ,tot}$, πρέπει να καλύπτει τη διαθέσιμη προς

αποθήκευση ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ. Όταν οι υδροστρόβιλοι του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας δεν έχουν δεχθεί Εντολή Κατανομής για παραγωγή, καθώς και σε ώρες κατανομής που περιλαμβάνονται στη Δήλωση Ωριαίου Προγράμματος (ΔΩΠ), ενώ επίσης δεν έχει δοθεί set-point για απ’ ευθείας έγχυση ενέργειας ΑΠΕ στο Δίκτυο, το σύνολο της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ οφείλει να απορροφάται από τις μονάδες αποθήκευσης. Ως Απόκλιση από τον Συγχρονισμό, *ΑΣ*, ορίζεται τότε η διαφορά:

$$\left(\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} = 0 \,\|\, (\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i} \neq 0, i \in \text{ΔΩΠ})\right) \& \& \left(\overline{P}^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} = 0\right) \rightarrow$$
$$\text{ΑΣ}_i = \left|\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},tot,i} - \left(\overline{P}_{απορ,tot,i} - \overline{P}^{*}_{απορ,tot,i}\right)\right| \qquad (\text{Π}4.14)$$

Εάν ο ΥΒΣ έχει λάβει Εντολή Κατανομής για παραγωγή των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας σε ώρα κατανομής που δεν περιλαμβάνεται στη Δήλωση ωριαίου προγράμματός του , ή/και set-point για απ’ ευθείας έγχυση ενέργειας ΑΠΕ στο Δίκτυο, τότε Απόκλιση από τον Συγχρονισμό προκύπτει μόνο αν η ολική παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ είναι μικρότερη από την απορροφούμενη ισχύ των μονάδων πλήρωσης, μείον την ισχύ που αντιστοιχεί στην Εντολή Κατανομής για απορρόφηση. Σε αντίθετη περίπτωση, η απορροφούμενη ισχύς από τις μονάδες αποθήκευσης καλύπτεται πλήρως από την παραγόμενη ισχύ ΑΠΕ και το πλεονάζον τμήμα της τελευταίας εγχέεται στο Δίκτυο ως λειτουργία Κατάστασης ΙΙ και ΙΙΙ. Συνεπώς, ως Απόκλιση από τον Συγχρονισμό, *ΑΣ*, ορίζεται η θετική διαφορά:

$$\left(\overline{P}^{*}_{EM,tot,i} \neq 0, i \notin \text{ΔΩΠ}\right) \| \left(\overline{P}^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} \neq 0\right) \rightarrow \text{ΑΣ}_i = \max\left[\left(\left(\overline{P}_{απορ,tot,i} - \overline{P}^{*}_{απορ,tot,i}\right) - \overline{P}_{\text{ΑΠΕ},tot,i}\right), 0\right] \qquad (\text{Π}4.15)$$

Επιπλέον των ανωτέρω ελέγχων, οι οποίοι διενεργούνται χρησιμοποιώντας μέσες τιμές λεπτού (ή άλλου πλέον κατάλληλου διαστήματος που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής ΜΔΝ), ελέγχεται επίσης η τήρηση των λοιπών ορίων του Κώδικα ΜΔΝ και της άδειας παραγωγής του Σταθμού αναφορικά με τις αποκλίσεις των αντίστοιχων ενεργειών σε μεγαλύτερα χρονικά διαστήματα (ώρας, ημέρα, μήνα). Για τον σκοπό αυτόν εφαρμόζεται ο ανωτέρω αλγόριθμος υπολογισμού, με χρήση ενεργειών αντί μέσων ισχύων λεπτού. Κατά τη διαδικασία αυτή, εάν Εντολές Κατανομής για παραγωγή από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ ή set-point για τις μονάδες ΑΠΕ αυτού υφίστανται για χρονικό διάστημα μικρότερο από την εξεταζόμενη χρονική περίοδο, ο αλγόριθμος εφαρμόζεται για τις επιμέρους χρονικές διάρκειες των Εντολών και εν συνεχεία πραγματοποιείται άθροιση των αποκλίσεων για το πλήρες διάστημα υπολογισμού.

5. *Έλεγχος τήρησης του ανώτατου ορίου συμμετοχής των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στην παροχή της προγραμματισμένης ισχύος του Σταθμού*

Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής προς τον ΥΒΣ, τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού, καθώς και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις μονάδες ΑΠΕ και πλήρωσης του Σταθμού. Για τον υπολογισμό λαμβάνονται υπόψη τα σχετικώς αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ ή στα εγχειρίδια εφαρμογής του, ή εφόσον δεν προβλέπονται αντίστοιχες ρυθμίσεις, οι μέσες τιμές ισχύος διάρκειας ενός λεπτού της ώρας, ή άλλου πλέον κατάλληλου διαστήματος που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής, ώστε να απαλειφθούν οι διακυμάνσεις ισχύος λόγω της συμμετοχής των επιμέρους μονάδων στην πρωτεύουσα ρύθμιση συχνότητας.

Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ στην παροχή της προγραμματισμένης ισχύος των υδροστρόβιλων του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας θεωρείται ότι υφίσταται όταν έχει δοθεί Εντολή Κατανομής για παραγωγή από τους υπόψη υδροστρόβιλους σε ώρα που δεν περιλαμβάνεται στη Δήλωση Ωριαίου Προγράμματος αυτών και ταυτόχρονα η συνολική παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ υπερβαίνει την ισχύ απορρόφησης των μονάδων πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, μειωμένη κατά την ισχύ της Εντολής Κατανομής για απορρόφηση που πιθανόν να έχει λάβει ο ΥΒΣ. Στην περίπτωση αυτή θεωρείται ότι επιτυγχάνεται συγχρονισμός μεταξύ μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης, με την υπολειπόμενη παραγωγή ΑΠΕ να συμμετέχει στην παροχή της ισχύος κατανομής των υδροστρόβιλων

του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας, εφόσον δεν υπερβαίνει τη διαφορά μεταξύ παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας και συνολικής παραγωγής του ΥΒΣ Κάτω Προεσπέρας βάσει των Εντολών Κατανομής.

Με βάση τα ανωτέρω, το ποσοστό συνεισφοράς, $\Pi\Sigma_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$, των μονάδων ΑΠΕ στην παροχή της συνολικής ισχύος κατανομής τουΥΒΣ υπολογίζεται από την παρακάτω σχέση (Π4.16), όπου η μέση ισχύς $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$ υπολογίζεται από τη σχέση (Π4.2):

$$\Pi\Sigma_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} = \frac{\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}}{\overline{P}^{\text{ΚΠ}*}_{EM,tot,i}} \quad (\Pi4.16)$$

Το ποσοστό αυτό ελέγχεται ώστε να μην υπερβαίνει το όριο που ορίζεται στην παρ. 2 του πέμπτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης.

6. *Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ΑΠΕ με τις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point)*

Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΣ, τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού, καθώς και οι μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις μονάδες ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΥΒΣ. Για τον υπολογισμό λαμβάνονται μέσες τιμές ισχύος διάρκειας ενός λεπτού της ώρας, ή άλλου πλέον κατάλληλου διαστήματος, που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής.

Η μέση ισχύς των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται στο Δίκτυο με εκμετάλλευση του πρόσθετου περιθωρίου απορρόφησης ενέργειας ΑΠΕ (set-point) του Συστήματος ΜΔΝ (Κατάσταση ΙΙΙ), υπολογίζεται από τη σχέση:

$$\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} = \max\left[\left(\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},tot,i} - \left(\overline{P}_{\alpha\pi o\rho,tot,i} - \overline{P}^{*}_{\alpha\pi o\rho,tot,i}\right) - \overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}\right),0\right] \quad (\Pi4.17)$$

όπου η ισχύς $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i}$ υπολογίζεται από τη σχέση (Π4.2). Μη συμμόρφωση με την Εντολή Κατανομής ανώτατου επιπέδου παραγωγής, $\overline{P}^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}$, υφίσταται όταν η εγχεόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ στο Δίκτυο μέσω λειτουργίας Κατάστασης ΙΙΙ, $\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}$, υπερβαίνει το διαθέσιμο set-point, πέραν του ορίου ανοχής ε:

$$\overline{P}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} - \overline{P}^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} > \varepsilon \quad (\Pi4.18)$$

7. *Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ ανά ώρα κατανομής*

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ ανά ώρα κατανομής *i*, $ΜΕΑΠ_{ΑΠΕ,i}$, ορίζεται η απόκλιση της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ στο πλαίσιο λειτουργίας Κατάστασης ΙΙΙ, $E_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}$, από την ενέργεια που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point), $E^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}$. Ως δεδομένα χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις των μετρητών των μονάδων αποθήκευσης και ΑΠΕ του ΥΒΣ, σε συνδυασμό με τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής προς τον ΥΒΣ. Η ενέργεια $E_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}$ υπολογίζεται ως:

$$E_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} = E_{\text{ΑΠΕ},tot,i} - E_{\text{ΑΠΕ},\alpha\pi o\theta,i} - E_{\text{ΑΠΕ},\kappa\alpha\tau\alpha\nu,i} \quad (\Pi4.19)$$

και η $ΜΕΑΠ_{ΑΠΕ,i}$ δίνεται από τη σχέση:

$$\text{ΜΕΑΠ}_{\text{ΑΠΕ},i} = \max\left[E_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i} - E^{*}_{\text{ΑΠΕ},setpoint,i}, 0\right] \quad (\text{Π4.20})$$

Οι ποσότητες ενέργειας $E_{\text{ΑΠΕ},αποθ,i}$ και $E_{\text{ΑΠΕ},καταν,i}$ υπολογίζονται από τις σχέσεις (Π2.1Α) και (Π2.2Α) του άρθρου Π2.

8. *Έλεγχος υπέρβασης του ορίου ενέργειας που απορροφά ο ΥΒΣ από το Δίκτυο για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσής του*

Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις των μετρητών των μονάδων απορρόφησης και ΑΠΕ του ΥΒΣ, καθώς και τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο.

Η ετήσια συνολική ενέργεια που καταναλώνεται για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσης του ΥΒΣ, $E_{απορ,tot,y}$, λαμβάνεται από το μετρητή των μονάδων απορρόφησης. Η ενέργεια που απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο υπολογίζεται όπως αναφέρεται στην παρ. 7 του άρθρου Π2 και σε ετήσια βάση ισούται με τη συνολική κατανάλωση ενέργειας των μονάδων πλήρωσης μείον το ετήσιο άθροισμα των μηνιαίων ενεργειών $E_{\text{ΑΠΕ},αποθ,m}$, οι οποίες υπολογίζονται βάσει της παρ. 4 του άρθρου Π2. Απαιτείται:

$$\frac{E_{απορ,tot,y} - \sum_{m=1}^{12} E_{\text{ΑΠΕ},αποθ,m}}{E_{απορ,tot,y}} < 0.3 \quad (\text{Π4.21})$$

9. Οι ανωτέρω υπολογισμοί αποκλίσεων εφαρμόζονται με την επιφύλαξη τυχόν διαφορετικών προβλέψεων στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στα εγχειρίδια εφαρμογής του.

Άρθρο Π5

Εγγυήσεις απορρόφησης της διαθέσιμης ενέργειας του Σταθμού από τον Διαχειριστή

1. Το μέγεθος της ετησίως κατανεμηθείσας συνολικής ενέργειας προσφορών του Σταθμού, $E_{\text{ΚΕ}}$, δεν μπορεί να υπολείπεται της Εγγυημένης Απορρόφησης, η οποία καθορίζεται ως ποσοστό, $α_{εγγ}$, επί της συνολικής ενέργειας των Δηλώσεων Παραγωγής του ΥΒΣ σε ετήσια βάση, $E_{\text{ΔΠ}}$:

$$E_{\text{ΚΕ}} \geq α_{εγγ} \cdot E_{\text{ΔΠ}} \quad (\text{Π5.1})$$

Η ετησίως κατανεμηθείσα συνολική ενέργεια προσφορών του Σταθμού, $E_{\text{ΚΕ}}$, και η ενέργεια που έχει συμπεριληφθεί στις Δηλώσεις Παραγωγής του ΥΒΣ κατά τη διάρκεια του έτους, $E_{\text{ΔΠ}}$, υπολογίζονται από τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή και τις υποβληθείσες Δηλώσεις Παραγωγής, όπως αυτές καταγράφονται στο Πληροφοριακό Σύστημα του ΚΕΕ του ΜΔΝ. Στον υπολογισμό της ενέργειας $E_{\text{ΔΠ}}$ λαμβάνονται υπόψη οι τελικώς ισχύουσες Δηλώσεις Παραγωγής που υποβάλλονται από τον Παραγωγό για κάθε Ημέρα Κατανομής. Για τη Β΄ Περίοδο του ΚΗΕΠ λαμβάνονται υπόψη οι τυχόν αναθεωρημένες Δηλώσεις Παραγωγής που υποβάλλονται από τον Παραγωγό εντός της Ημέρας Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό των ενεργειών $E_{\text{ΚΕ}}$ και $E_{\text{ΔΠ}}$ δεν λαμβάνονται υπόψη χρονικές περίοδοι εκτάκτων καταστάσεων του Δικτύου, όπως αυτές ορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου.

2. Το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $α_{εγγ}$, συναρτάται άμεσα με τα χαρακτηριστικά του Συστήματος ΜΔΝ και τη διείσδυση ΑΠΕ, η οποία καθορίζει τον βαθμό κορεσμού και συνεπώς τις προκύπτουσες ανάγκες επιβολής περιορισμών στην παραγόμενη ισχύ των σταθμών, τόσο κατά την κατάρτιση του ΚΗΕΠ και των Προγραμμάτων Κατανομής, όσο και κατά τη φάση της λειτουργίας. Η αριθμητική τιμή

του ποσοστού $α_{εγγ}$ που εφαρμόζεται απολογιστικά σε ετήσια βάση για τον έλεγχο τήρησης της υποχρέωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ σύμφωνα με την ανωτέρω παράγραφο 1, καθορίζεται ίση με 50%

3. Το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $α_{εγγ}$, δύναται να αναθεωρηθεί με απόφαση της ΡΑΕ:

α) μετά τη συμπλήρωση του δωδέκατου (12[ου]) έτους της χρονικής διάρκειας της παρούσας Σύμβασης,

β) σε περίπτωση σημαντικής μείωσης της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα της Ικαρίας, καταγεγραμμένη με βάση τα απολογιστικά στοιχεία δύο συνεχόμενων ετών, σε επίπεδα τα οποία να οδηγούν σε αντικειμενική αδυναμία επίτευξης του ανωτέρω ποσοστού Εγγυημένης Απορρόφησης, $α_{εγγ}$,

γ) κατόπιν τεκμηριωμένου αιτήματος του Παραγωγού, σε περίπτωση ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Ικαρίας με άλλο ΜΔΝ.

Η αναθεώρηση του ποσοστού $α_{εγγ}$ τεκμηριώνεται με αναλυτικές μελέτες του Διαχειριστή και σε κάθε περίπτωση τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

4. Τόσο το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $α_{εγγ}$, που περιλαμβάνεται στην παρούσα σύμβαση κατά τη σύναψή της, όσο και αυτό που προκύπτει κατά την τυχόν αναθεώρησή του κατά την παράγραφο 3, τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ και είναι ενιαία για το Σύστημα της Ικαρίας.

Άρθρο Π6

Μεταβατικό στάδιο λειτουργίας

1. Κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι την εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και της παρούσας Σύμβασης στο Σύστημα της Ικαρίας, όπως ιδίως οι υποδομές Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ), και την απαιτούμενη στελέχωσή τους από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, οι προβλεπόμενες στην παρούσα Σύμβαση διαδικασίες ΚΗΕΠ, Κατανομής και λειτουργίας πραγματικού χρόνου, των οποίων η εφαρμογή εξαρτάται από τις προαναφερθείσες υποδομές, εφαρμόζονται στο μέτρο του δυνατού, βάσει των διατάξεων του Τμήματος XI του Κώδικα ΜΔΝ περί μετάβασης στο καθεστώς του Κώδικα.

2. Κατά το ανωτέρω μεταβατικό στάδιο επιτρέπεται παρέκκλιση από τα οριζόμενα στην παρούσα Σύμβαση, ιδίως για θέματα που αφορούν τον έλεγχο τήρησης επιμέρους κανόνων λειτουργίας του Σταθμού και τον υπολογισμό αποκλίσεων και την επιβολή κυρώσεων, στον βαθμό που εξαρτώνται από την ανάπτυξη και λειτουργία των αναγκαίων υποδομών. Παράλληλα κατά το μεταβατικό αυτό στάδιο η αριθμητική τιμή του ποσοστού Εγγυημένης Απορρόφησης αεγγ που εφαρμόζεται απολογιστικά σε ετήσια βάση για τον έλεγχο τήρησης της υποχρέωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ δύναται να μειωθεί σε 40%, εφόσον η αναγκαιότητα μείωσης τεκμηριωθεί επαρκώς από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και εγκριθεί από τη ΡΑΕ.

3. Η μέγιστη διάρκεια του μεταβατικού σταδίου του παρόντος άρθρου ορίζεται σε 3 έτη από την υπογραφή της παρούσας. Το μεταβατικό στάδιο λήγει πριν την ανωτέρω προθεσμία σε περίπτωση ολοκλήρωσης των απαιτούμενων υποδομών. Παράταση της διάρκειας του μεταβατικού σταδίου είναι δυνατή κατόπιν έγγραφης συμφωνίας των συμβαλλόμενων μερών και έγκρισης από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 2
Σύναψη Σύμβασης Πώλησης

Η σύμβαση πώλησης της παρούσας συνάπτεται μόνο έως το κρίσιμο χρονικό σημείο, κατά το οποίο το Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, ήτοι η Ικαρία, διασυνδέεται στο ΕΣΜΗΕ. Το κρίσιμο αυτό σημείο θεωρείται ότι είναι η ανάθεση (υπογραφή συμβάσεων κατασκευής) σε ανάδοχο της κατασκευής του αναγκαίου έργου διασύνδεσης.

Άρθρο 3
Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 4 Μαΐου 2018

Ο Υπουργός

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α΄ 131 και π.δ. 29/2018/Α΄58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο www.et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα	Ιστότοπος: **www.et.gr**
ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054	Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**
ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ **Πωλήσεις - Συνδρομές:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180) **Πληροφορίες:** (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000) **Παραλαβή Δημ. Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)	Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**
Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30	Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

